



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 990 023 476
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR TANZANIA AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja
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: 26.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 02.08.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Payroll and related costs	2	24 990 565	12 771 555
Depreciation	5	1 133 963	2 242 375
Other operating expenses	3	6 579 801 749	57 520 006
Sum kostnader		6 605 926 278	72 533 936
Driftsresultat		-6 605 926 278	-72 533 936
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	6	-115 118 359	-2 377 554
Sum finansinntekter		-115 118 359	-2 377 554
Netto finans		-115 118 359	-2 377 554
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	9	-1 871 238	-165 329
Ordinært resultat etter skattekostnad		-6 719 173 398	-74 746 160
Årsresultat		-6 719 173 398	-74 746 160
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-6 719 173 398	-74 746 160
Totalresultat		-6 719 173 398	-74 746 160



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets	4		6 275 664 425
Utsatt skattefordel	9		
Sum immaterielle eiendeler			6 275 664 425
Varige driftsmidler			
Equipment	5	5 887 572	1 554 577
Sum varige driftsmidler		5 887 572	1 554 577
Sum anleggsmidler		5 887 572	6 277 219 002
Omløpsmidler			
Varer			
Inventories		184 325	
Sum varer		184 325	
Fordringer			
Accounts receivables	7	91 240	18 081
Licence receivable	7	1 774 986	17 960 026
Other receivables		48 190 511	57 263 749
Konsernfordringer	7	46 082 095	130 174 001
Sum fordringer		96 138 832	205 415 856
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		346 433	8 810 077
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		346 433	8 810 077
Sum omløpsmidler		96 669 590	214 225 933
SUM EIENDELER		102 557 163	6 491 444 935

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	11	4 120 000	4 120 000
Overkurs			6 468 531 537
Sum innskutt egenkapital	10	4 120 000	6 472 651 537
Opptjent egenkapital			
Retained earnings		-244 007 872	
Sum opptjent egenkapital		-244 007 872	
Sum egenkapital		-239 887 872	6 472 651 537
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	9		
Other provisions	12	322 136 966	
Sum avsetninger for forpliktelser		322 136 966	
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		322 136 966	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	8	17 518 781	11 285 522
Tax payable	9		
Kortsiktig konserngjeld	8		
Licence payable			
Other current liabilities	8	2 789 289	7 507 876
Sum kortsiktig gjeld		20 308 069	18 793 398
Sum gjeld		342 445 035	18 793 398
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		102 557 163	6 491 444 935



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2021 432020

Enheten

Organisasjonsnummer: 990 023 476
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR TANZANIA AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja
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: 26.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020.

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, 01.07.2021



Organisasjonsnr: 990 023 476
EQUINOR TANZANIA AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Payroll and related costs	2	24 990 565	12 771 555
Depreciation	5	1 133 963	2 242 375
Other operating expenses	3	6 579 801 749	57 520 006
Sum kostnader		6 605 926 278	72 533 936
Driftsresultat		-6 605 926 278	-72 533 936
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	6	-115 118 359	-2 377 554
Sum finansinntekter		-115 118 359	-2 377 554
Netto finans		-115 118 359	-2 377 554
Ordinært resultat før skattekostnad		-6 721 044 636	-74 911 489
Income tax	9	-1 871 238	-165 329
Ordinært resultat etter skattekostnad		-6 719 173 398	-74 746 160
Årsresultat		-6 719 173 398	-74 746 160
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-6 719 173 398	-74 746 160
Totalresultat		-6 719 173 398	-74 746 160



Organisasjonsnr: 990 023 476
EQUINOR TANZANIA AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets	4		6 275 664 425
Utsatt skattefordel	9		
Sum immaterielle eiendeler			6 275 664 425
Varige driftsmidler			
Equipment	5	5 887 572	1 554 577
Sum varige driftsmidler		5 887 572	1 554 577
Sum anleggsmidler		5 887 572	6 277 219 002
Omløpsmidler			
Varer			
Inventories		184 325	
Sum varer		184 325	
Fordringer			
Accounts receivables	7	91 240	18 081
Licence receivable	7	1 774 986	17 960 026
Other receivables		48 190 511	57 263 749
Konsernfordringer	7	46 082 095	130 174 001
Sum fordringer		96 138 832	205 415 856
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		346 433	8 810 077
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		346 433	8 810 077
Sum omløpsmidler		96 669 590	214 225 933
SUM EIENDELER		102 557 163	6 491 444 935
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	11	4 120 000	4 120 000
Overkurs			6 468 531 537
Sum innskutt egenkapital	10	4 120 000	6 472 651 537
Opptjent egenkapital			
Retained earnings		-244 007 872	
Sum opptjent egenkapital		-244 007 872	



Sum egenkapital		-239 887 872	6 472 651 537
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	9		
Other provisions	12	322 136 966	
Sum avsetninger for forpliktelser		322 136 966	
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		322 136 966	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	8	17 518 781	11 285 522
Tax payable	9		
Kortsiktig konserngjeld	8		
Licence payable			
Other current liabilities	8	2 789 289	7 507 876
Sum kortsiktig gjeld		20 308 069	18 793 398
Sum gjeld		342 445 035	18 793 398
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		102 557 163	6 491 444 935



Organisasjonsnr: 990 023 476
EQUINOR TANZANIA AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Antall aksjer og aksjeeiere

<u>Aksjeklasse</u>	<u>Ant. aksjer</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Bokført verdi</u>
Ordinære aksjer	40000.00	103.00	4120000.00

<u>Aksjeeiere - fritekst</u>	<u>Antall</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Aksjeklasse</u>
EQUINOR ASA	40000.00	100.00%	Ordinære aksjer

<u>Sum</u>	<u>Sum antall</u>	<u>Sum eierandel</u>
	40000.00	100.00%

Note

Ytelser til ledende personer

Er det gitt ytelser til ledende person: Nei

Ytelser til daglig leder

<u>Ytelser</u>	<u>Lønn</u>	<u>Pensj.forpl.</u>	<u>Andre godtgj.</u>
----------------	-------------	---------------------	----------------------

Note

Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:
22.00

Note

Lån og sikkerhetsstillelse til ledende personer og aksjeeiere

Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei



FINANCIAL STATEMENTS 2020
Equinor Tanzania AS
Org.no. 990 023 476



Income Statement			
Equinor Tanzania AS			
	Notes	2020	2019
Operating expenses			
Payroll and related costs	2	-24 990 565	-12 771 555
Depreciation	5	-1 133 963	-2 242 375
Other operating expenses	3	-6 579 801 749	-57 520 006
Total operating expenses		-6 605 926 278	-72 533 936
Net operating income/(loss)		-6 605 926 278	-72 533 936
Net financial items	6	-115 118 359	-2 377 554
Income/(loss) before tax		-6 721 044 636	-74 911 489
Income tax	9	1 871 238	165 329
Net income/(loss)		-6 719 173 398	-74 746 160



Balance Sheet			
Equinor Tanzania AS			
	Note	2020	2019
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Intangible assets	4	0	6 275 664 425
Total intangible assets		0	6 275 664 425
Property, plant and equipment			
Equipment	5	5 887 572	1 554 577
Total property, plant and equipment		5 887 572	1 554 577
Total non-current assets		5 887 572	6 277 219 002
Current assets			
Inventories		184 325	0
Receivables			
Accounts receivables	7	91 240	18 081
Licence receivable	7	1 774 986	17 960 026
Receivables from group companies	7	46 082 095	130 174 001
Other receivables		48 190 511	57 263 749
Total receivables		96 138 832	205 415 856
Cash and cash equivalents		346 433	8 810 077
Total current assets		96 669 590	214 225 933
TOTAL ASSETS		102 557 163	6 491 444 935



Balance Sheet			
Equinor Tanzania AS			
	Note	2020	2019
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	11	4 120 000	4 120 000
Additional paid-in capital		0	6 468 531 537
Total equity	10	4 120 000	6 472 651 537
Retained earnings		-244 007 872	0
Total retained earnings		-244 007 872	0
Total equity		-239 887 872	6 472 651 537
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	12	322 136 966	0
Total non-current liabilities		322 136 966	0
Current liabilities			
Accounts payable	8	17 518 781	11 285 522
Other current liabilities	8	2 789 289	7 507 876
Total current liabilities		20 308 069	18 793 398
Total liabilities		342 445 035	18 793 398
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		102 557 163	6 491 444 935
Oslo, 21.05.2021 The board of Equinor Tanzania AS			
<hr/> Mette Halvorsen Ottøy Chairman of the board	<hr/> Hilde Merete Nafstad Member of the board	<hr/> Mostamia Akkouh Member of the board	
Equinor Tanzania AS		Page 4	



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Tanzania 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.

Going concern

In accordance with the Accounting Act §3-3 the Board of Directors 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 Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net results.

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.

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.

Inventory

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in first-out (FIFO) method. Equipment for drilling are recorded as inventories.



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

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 are valued at historical cost less depreciation and impairment. 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. 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) 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

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



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

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 2019 and 22% in fiscal year 2020. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2019 and 22% in fiscal year 2020.

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.

Note 2 - Payroll and related cost

	2020	2019
Salaries	22 570 858	10 987 139
Other compensations	2 419 707	1 784 416
Total	24 990 565	12 771 555

Average number of man-labour years in 2020 was 22.

The man hours are related to employees in Tanzania.

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.



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 3 - Other operating expenses

Auditor's remuneration (excl. VAT)	2020	2019
Audit fee Ernst & Young (principal accountant)	244 451	120 000
Audit fee KPMG (principal accountant 2018)	0	277 073
Total	244 451	397 073

Other operating expenses mainly relate to exploration cost in the licence the company participate in.

Note 4 - Intangible assets

	Cap. exploration expenditures
Cost at 01.01.	6 275 664 425
Additions	9 427 636
Disposals	-6 285 092 061
Cost at 31.12. *	0
Carrying amount at 31.12.	0

* The uncertainty related to the timing of development of block 2 in Tanzania has increased as the project prioritisation plans in Equinor have been revised. Further capitalisation of the wells cannot be defended any longer. The capitalised exploration expenditures have been expensed in 2020.

Note 5 - Property, plant and equipment

	Equipment
Cost 01.01.	71 827 581
Additions	5 466 959
Cost 31.12.	77 294 540
Accumulated depreciation at 31.12.	-71 406 968
Carrying amount at 31.12.	5 887 572
Depreciation	1 133 963
Depreciation method	Linear
Estimated useful life	5 Years



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 6 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain/(loss), net*	-8 586 694	-1 804 501
Interest income from group companies	71 103	1 036 187
Other interest income	92 689	125 669
Sum interest and other financial income	163 792	1 161 856
Interest expense to group companies	0	-1 287 164
Other interest expense	-106 668 015	-374 273
Other financial expense	-27 442	-73 472
Sum interest and other financial expense	-106 695 457	-1 734 909
Net financial income/(expense)	-115 118 359	-2 377 554

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

Note 7 - Receivables

	2020	2019
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	91 240	18 081
Accounts receivables	1 774 986	17 960 026
Total	1 866 226	17 978 107
Receivables from group companies		
Receivables Equinor ASA*	37 576 470	129 422 505
Statholding AS - group contribution	8 505 625	751 496
Total	46 082 095	130 174 001

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



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 8 - Liabilities

	2020	2019
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	12 738 494	3 815 199
Accounts payable	4 780 287	7 470 323
Total	17 518 781	11 285 522
Other current liabilities		
Other current liabilities	1 859 988	7 507 876
Total	1 859 988	7 507 876

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

Note 9 - Income tax

Tax rate Norway, current tax	2020/2019	22%/22%
Tax rate Norway, deferred tax	2020/2019	22%/22%
Tax rate Tanzania		30%

Income tax expense comprises:	2020	2019
Current tax - Norway	-1 871 238	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	0	-165 329
Total	-1 871 238	-165 329
Current tax		
Income/(loss) before tax	-6 721 044 636	-74 911 489
Permanent differences relating to income from the extraction petroleum abroad ¹⁾	6 605 926 278	72 533 936
Permanent differences	106 612 734	1 626 057
Received group contribution	8 505 625	751 496
Tax base	0	0



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Reconciliation of tax expense:	2020	2019
Income before tax	-6 721 044 636	-74 911 489
Nominal tax rate: 22%/22%	-1 478 629 820	-16 480 528
<i>Tax effect from:</i>		
Permanent differences	1 476 758 583	16 315 198
Total	-1 871 238	-165 329

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

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.

Note 10 - Equity

	Share capital	Additional paid in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	4 120 000	6 468 531 537	0	6 472 651 537
Net loss	0	0	-6 719 173 398	-6 719 173 398
Received group contribution (after tax)	0	6 634 387		6 634 387
Transferred to cover the uncovered loss	0	-6 475 165 526	6 475 165 526	0
Other changes		-398		-398
Total equity at 31.12.	4 120 000	0	-244 007 872	-239 887 872

*Additional capital has been paid into the company in 2021 (share capital NOK 80 000 and paid in capital NOK 201 860 784). The capital transactions were registered in Br.reg 11.05.2021. In addition NOK 40 000 in share capital and NOK 139 960 000 in paid in capital has been decided in May 2021.

Note 11 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 40 000 shares with a value of NOK 103 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA.



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 12 - Contingent outcome

In 2020 Equinor Tanzania AS lost the Withholding tax dispute for years 2012-2013 at the Tanzania Revenue Appeal Tribunal. Following the loss, Equinor Tanzania AS has booked a provision amounting to NOK 322 mill. for WHT disputes for years 2006-2016.

Equinor Tanzania AS disagree to the ruling and continue to dispute the outcome from the ruling.

Note 13 - Other

During 2020 the spread of the corona virus (Covid 19) has impacted an increasing number of countries with increasing severity. During this period countries, organizations and Equinor have taken considerable measures to mitigate the risk for communities, employees and business operations.

The impact from Covid-19 is assessed to be limited for Equinor Tanzania AS.



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	Statol Turkmennistan AS	DPI	992826940	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling avdeling skandinavia i Norge av 2014.	Utenfor Norge
2	Statol Russia Operations AS	EXP	996606376	Statol 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	Statol Russia AS	DPI	971650214	Statol ASA	100 %	Selskaps 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 Statol Russia AS.	Utenfor Norge
4	Statol Azerbaijan AOV AS	DPI	979981732	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i Statol Azerbaijan AOV AS.	Utenfor Norge
5	Statol Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	Statol 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	Statol Iraq AS	DPI	991092465	Statol ASA	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 Statol Iraq AS.	Utenfor Norge
7	Statol Holding AS	FIN	984252862	Statol Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive forretningsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	Statol Australia AS	DPI	992887311	Statol 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	Statol Kazakhstan AS	FIN	976912780	Statholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i Statol Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	Statol Russia Services AS	DPI	980321932	Statol 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 Statol konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Selskapet har ingen ansatte. Selskaps formål er å yte støtte i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kairo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensialer for hydrokarboner i Abyzjoiden 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 komplement til å eie 10% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor ikke å bidra til generalforsamlingen til selskapet i kvartalsrapport av 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 eier 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 Oslo.	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 America AS	963356765	Statoll 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
21	EXP	Statoll Algeria 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 lets- 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 forsynings- og utviklingsaktivitet 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	DPI	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskap som transporterer olje og gass fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utøen 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.	Utøen 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 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/Utøen Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, beredende patenter, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøen 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.	Utøen 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 2013.	Utøen 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/Utøen 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, slupere. Statoil 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 Tvedestranden Are kommuner.	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 utøen til oljerefiert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Entitet	BA	Org. Nummer	Navn av selskap	Overenskomst	Andel	Where is the Activity based?
			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 Gassterminal på kolonnen 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 linjearbeid i løse av et naturgassdrevet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konvulsjonspliktig virksomhet og driftens byrde på at konsernet gir til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energitilsatt (NVE) for 4 byrde og 10% drive et varmedrivningsanlegg 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 formidelen 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	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 feltet Ebbetveit 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	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 Strandsveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	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 drives gjennom datterskifter eller i 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 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 undersøkte 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
50			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies og komplementeres teknologisk og utstyr, tjenester, tjenester, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies og komplementeres teknologisk og utstyr, tjenester, tjenester, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet eier en ferdig og ferdigprodusert (Aure kommune som ble brukt til produksjon av Baksteinen til formidelen. Fabrikken ble stengt 30. april 2006. Planen for permanent ferning av bygningssystem ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være ferdig i 2014.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54			Statol Anoppe Block 3B AS		Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	997478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	997478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Refs 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	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	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	996546314	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	991569036	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.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	998694932	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 vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærken.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	998677718	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.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990533577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass.	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.	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 Statoil konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888442	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er en del av virksomheten i Indonesia.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statoil er operatør for flere blokker på Faranyane i kontinentalskallet.	Utenfor Norge



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





FINANCIAL STATEMENTS 2020
Equinor Tanzania AS
Org.no. 990 023 476




Income Statement			
Equinor Tanzania AS			
	Notes	2020	2019
Operating expenses			
Payroll and related costs	2	-24 990 565	-12 771 555
Depreciation	5	-1 133 963	-2 242 375
Other operating expenses	3	-6 579 801 749	-57 520 006
Total operating expenses		-6 605 926 278	-72 533 936
Net operating income/(loss)		-6 605 926 278	-72 533 936
Net financial items	6	-115 118 359	-2 377 554
Income/(loss) before tax		-6 721 044 636	-74 911 489
Income tax	9	1 871 238	165 329
Net income/(loss)		-6 719 173 398	-74 746 160



Balance Sheet			
Equinor Tanzania AS			
	Note	2020	2019
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Intangible assets	4	0	6 275 664 425
Total intangible assets		0	6 275 664 425
Property, plant and equipment			
Equipment	5	5 887 572	1 554 577
Total property, plant and equipment		5 887 572	1 554 577
Total non-current assets		5 887 572	6 277 219 002
Current assets			
Inventories		184 325	0
Receivables			
Accounts receivables	7	91 240	18 081
Licence receivable	7	1 774 986	17 960 026
Receivables from group companies	7	46 082 095	130 174 001
Other receivables		48 190 511	57 263 749
Total receivables		96 138 832	205 415 856
Cash and cash equivalents		346 433	8 810 077
Total current assets		96 669 590	214 225 933
TOTAL ASSETS		102 557 163	6 491 444 935



Balance Sheet			
Equinor Tanzania AS			
	Note	2020	2019
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	11	4 120 000	4 120 000
Additional paid-in capital		0	6 468 531 537
Total equity	10	4 120 000	6 472 651 537
Retained earnings		-244 007 872	0
Total retained earnings		-244 007 872	0
Total equity		-239 887 872	6 472 651 537
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	12	322 136 966	0
Total non-current liabilities		322 136 966	0
Current liabilities			
Accounts payable	8	17 518 781	11 285 522
Other current liabilities	8	2 789 289	7 507 876
Total current liabilities		20 308 069	18 793 398
Total liabilities		342 445 035	18 793 398
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		102 557 163	6 491 444 935
Oslo, 21.05.2021 The board of Equinor Tanzania AS			
	Hilde Merete Nafstad (306313)	Mostamia Akkouh (870903)	
Mette Halvorsen Ottøy Chairman of the board	Hilde Merete Nafstad Member of the board	Mostamia Akkouh Member of the board	
Equinor Tanzania AS		Page 4	



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Tanzania 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.

Going concern

In accordance with the Accounting Act §3-3 the Board of Directors 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 Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net results.

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.

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.

Inventory

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in first-out (FIFO) method. Equipment for drilling are recorded as inventories.

Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

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 are valued at historical cost less depreciation and impairment. 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.

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) 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

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



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

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 2019 and 22% in fiscal year 2020. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2019 and 22% in fiscal year 2020.

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.

Note 2 - Payroll and related cost

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Salaries	22 570 858	10 987 139
Other compensations	2 419 707	1 784 416
Total	24 990 565	12 771 555

Average number of man-labour years in 2020 was 22.

The man hours are related to employees in Tanzania.

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.



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 3 - Other operating expenses

Auditor's remuneration (excl. VAT)	2020	2019
Audit fee Ernst & Young (principal accountant)	244 451	120 000
Audit fee KPMG (principal accountant 2018)	0	277 073
Total	244 451	397 073

Other operating expenses mainly relate to exploration cost in the licence the company participate in.

Note 4 - Intangible assets

	Cap. exploration expenditures
Cost at 01.01.	6 275 664 425
Additions	9 427 636
Disposals	-6 285 092 061
Cost at 31.12. *	0
Carrying amount at 31.12.	0

* The uncertainty related to the timing of development of block 2 in Tanzania has increased as the project prioritisation plans in Equinor have been revised. Further capitalisation of the wells cannot be defended any longer. The capitalised exploration expenditures have been expensed in 2020.

Note 5 - Property, plant and equipment

	Equipment
Cost 01.01.	71 827 581
Additions	5 466 959
Cost 31.12.	77 294 540
Accumulated depreciation at 31.12.	-71 406 968
Carrying amount at 31.12.	5 887 572
Depreciation	1 133 963
Depreciation method	Linear
Estimated useful life	5 Years



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 6 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain/(loss), net*	<u>-8 586 694</u>	<u>-1 804 501</u>
Interest income from group companies	71 103	1 036 187
Other interest income	<u>92 689</u>	<u>125 669</u>
Sum interest and other financial income	<u>163 792</u>	<u>1 161 856</u>
Interest expense to group companies	0	-1 287 164
Other interest expense	-106 668 015	-374 273
Other financial expense	<u>-27 442</u>	<u>-73 472</u>
Sum interest and other financial expense	<u>-106 695 457</u>	<u>-1 734 909</u>
Net financial income/(expense)	<u>-115 118 359</u>	<u>-2 377 554</u>

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

Note 7 - Receivables

	2020	2019
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	91 240	18 081
Accounts receivables	<u>1 774 986</u>	<u>17 960 026</u>
Total	<u>1 866 226</u>	<u>17 978 107</u>
Receivables from group companies		
Receivables Equinor ASA*	37 576 470	129 422 505
Statholding AS - group contribution	<u>8 505 625</u>	<u>751 496</u>
Total	<u>46 082 095</u>	<u>130 174 001</u>

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



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 8 - Liabilities

	2020	2019
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	12 738 494	3 815 199
Accounts payable	4 780 287	7 470 323
Total	17 518 781	11 285 522
Other current liabilities		
Other current liabilities	1 859 988	7 507 876
Total	1 859 988	7 507 876

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

Note 9 - Income tax

Tax rate Norway, current tax	2020/2019	22%/22%
Tax rate Norway, deferred tax	2020/2019	22%/22%
Tax rate Tanzania		30%

	2020	2019
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	-1 871 238	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	0	-165 329
Total	-1 871 238	-165 329
Current tax		
Income/(loss) before tax	-6 721 044 636	-74 911 489
Permanent differences relating to income from the extraction petroleum abroad ¹⁾	6 605 926 278	72 533 936
Permanent differences	106 612 734	1 626 057
Received group contribution	8 505 625	751 496
Tax base	0	0



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Reconciliation of tax expense:	2020	2019
Income before tax	-6 721 044 636	-74 911 489
Nominal tax rate: 22%/22%	-1 478 629 820	-16 480 528
<i>Tax effect from:</i>		
Permanent differences	1 476 758 583	16 315 198
Total	-1 871 238	-165 329

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

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.

Note 10 - Equity

	Share capital	Additional paid in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	4 120 000	6 468 531 537	0	6 472 651 537
Net loss	0	0	-6 719 173 398	-6 719 173 398
Received group contribution (after tax)	0	6 634 387		6 634 387
Transferred to cover the uncovered loss	0	-6 475 165 526	6 475 165 526	0
Other changes		-398		-398
Total equity at 31.12.	4 120 000	0	-244 007 872	-239 887 872

*Additional capital has been paid into the company in 2021 (share capital NOK 80 000 and paid in capital NOK 201 860 784). The capital transactions were registered in Br.reg 11.05.2021. In addition NOK 40 000 in share capital and NOK 139 960 000 in paid in capital has been decided in May 2021.

Note 11 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 40 000 shares with a value of NOK 103 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA.



Equinor Tanzania AS

Notes to the Financial Statements 2020

Note 12 - Contingent outcome

In 2020 Equinor Tanzania AS lost the Withholding tax dispute for years 2012-2013 at the Tanzania Revenue Appeal Tribunal. Following the loss, Equinor Tanzania AS has booked a provision amounting to NOK 322 mill. for WHT disputes for years 2006-2016.

Equinor Tanzania AS disagree to the ruling and continue to dispute the outcome from the ruling.

Note 13 - Other

During 2020 the spread of the corona virus (Covid 19) has impacted an increasing number of countries with increasing severity. During this period countries, organizations and Equinor have taken considerable measures to mitigate the risk for communities, employees and business operations.

The impact from Covid-19 is assessed to be limited for Equinor Tanzania AS.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-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 Tanzania AS

Report on the audit of the financial statements

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Tanzania AS, which comprise the balance sheet as at 31 December 2020, the income statement for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the financial statements have been prepared in accordance with laws and regulations and present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2020 and its financial performance 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 laws, regulations, and auditing standards and practices generally accepted in Norway, including 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 ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Norway, and we have fulfilled our ethical responsibilities as required by law and regulations. We have also complied with our other ethical obligations 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.

Responsibilities of management for the financial statements

The Board of Directors (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 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 laws, regulations, and auditing standards and practices generally accepted in Norway, including International Standards on Auditing (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.



Building a better
working world

As part of an audit in accordance with law, regulations and generally accepted auditing principles in Norway, including 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 those charged with governance 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.

Report on other legal and regulatory requirements

Opinion on registration and documentation

Based on our audit of the financial statements as described above, and control procedures we have considered necessary in accordance with the International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000, *Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information*, it is our opinion that management has fulfilled its duty to ensure that the Company's accounting information is properly recorded and documented as required by law and bookkeeping standards and practices accepted in Norway.

Oslo, 25 May 2021
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Tanzania AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: GJIP5-YXZ1-4MM3G-4POEA-SPKK7-EKWQY



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: Ankit Puri

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2021-05-25 19:55:18Z



Penneo Dokumentnøkkel: GfIP5-YJXZ1-4MM3G-4POEA-SPKK7-EKWQY

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>