



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Bjarne Bull Berg
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 22.04.2021

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, 03.08.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		584 186 281	615 898 891
Other operating income		189 554 036	209 954 170
Sum inntekter	2, 10	773 740 317	825 853 061
Kostnader			
Depreciation	6	111 706 408	144 828 151
Other operating expenses	3, 10	454 291 038	489 706 403
Sum kostnader		565 997 447	634 534 553
Driftsresultat		207 742 870	191 318 508
Net financial items	4, 8, 10	4 310 480	5 102 863
Sum finanskostnader		4 310 480	5 102 863
Netto finans		-4 310 480	-5 102 863
Ordinært resultat før skattekostnad		203 432 390	186 215 645
Ordinært resultat etter skattekostnad		203 432 390	186 215 645
Årsresultat	5, 12	203 432 390	186 215 645
Årsresultat etter minoritetsinteresser		203 432 390	186 215 645
Totalresultat		203 432 390	186 215 645



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Production plants		390 360 116	321 995 339
Equipment		26 218 959	43 739 675
Sum varige driftsmidler	6	416 579 075	365 735 014
Sum anleggsmidler		416 579 075	365 735 014
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	7	83 904 107	152 327 582
Konsernfordringer	7	57 346 502	
Sum fordringer		141 250 609	152 327 582
Sum omløpsmidler		141 250 609	152 327 582
SUM EIENDELER		557 829 684	518 062 596
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Owner capital		2 997 829 820	2 997 829 820
Sum innskutt egenkapital		2 997 829 820	2 997 829 820
Opptjent egenkapital			
Total retained earnings/(loss)		-2 729 328 992	-2 802 761 382
Sum opptjent egenkapital		-2 729 328 992	-2 802 761 382
Sum egenkapital	12	268 500 828	195 068 438



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Other long term liabilities	8	228 446 515	207 427 008
Sum annen langsiktig gjeld		228 446 515	207 427 008
Sum langsiktig gjeld		228 446 515	207 427 008
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		21 901 625	69 347 857
Public duties payable		13 310 819	12 306 731
Kortsiktig konserngjeld			19 903 248
Other current liabilities		25 669 897	14 009 314
Sum kortsiktig gjeld	9	60 882 341	115 567 149
Sum gjeld		289 328 856	322 994 158
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		557 829 684	518 062 596



The board of director's report 2020 for Equinor Metanol ANS (EMA ANS)

Operations and location

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

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

The production of methanol in 2020 was 852 000 tons (in total).

Going concern

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

There was a fire at the Methanol plant at 2. December 2020. The Methanol plant was back in operation producing slightly reduced amounts of Methanol. Current operational mode is expected to deliver somewhat reduced energy efficiency. Normal operation is expected to be recovered when the ongoing repair project from the accident at 2. of December is completed.

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

Comments the financial statements

The result for the year shows a profit of NOK 203 million. The revenues are comprised of processing fees from Equinor and ConocoPhillips, and revenues from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and Haltenpipe for the use of joint systems that are owned by Equinor Metanol ANS. The main operating expenses are oxygen, maintenance, operating personnel, depreciation and amortization expenses.

Recorded investments totaled 162,5 NOK million in 2020.

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

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

Distributed dividends for the year were total 130 NOK million.

Work environment, equal opportunities and discrimination

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

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



At 22.January we had an accident which one harbour operator fell into sea when working with unmooring of a ship. The operator is back at work and actions is taken to avoid this kind of accident in the future.

At 2. December 2020 it was an accident in the turbo generator complex at Tjeldbergodden. The accident resulted in significant damage of the turbogenerator. Due to the breakdown we experienced leakage of lube oil from the system and into the ground. Action is taken to clean the ground.

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

The work environment is considered to be good. Absence due to sickness in 2020 was approximately 4,5% of total hours worked during the year.

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

External environment

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

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

Stavanger, 22/4 2021

Ole-Tobias Frich (438674)

Vegard Knutsen

Stein Wolden

Ole-Tobias Frich
Chairman of the Board
Equinor ASA

Vegard Knutsen
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Stein Wolden
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Øyvind Rummelhoff

Synnøve Norland (053341)

Øyvind Rummelhoff
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Synnøve Norland
Board member
Equinor ASA

Andreas Harstad Lien
Board member
Equinor ASA

Lena Skogly (613940)

Lena Skogly
General Manager
Equinor ASA



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, NO-5006 Bergen
Postboks 6163, NO-5892 Bergen

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

Fax:

www.ey.no

Medlemmer av Den norske revisorforening

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Board of Directors of Equinor Metanol ANS

Report on the audit of the financial statements

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Metanol ANS, which comprise the balance sheet as at 31 December 2020, the income statement and statements 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 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 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 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.

Other information

Other information consists of the information included in the Company's annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Board of Directors and Chief Executive Officer (management) are responsible for the other information. Our opinion on the audit of 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 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 on the other information obtained prior to the date of the auditor's report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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 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.



Building a better
working world

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.

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 the Board of Directors' report

Based on our audit of the financial statements as described above, it is our opinion that the information presented in the Board of Directors' report concerning the financial statements, the going concern assumption, and proposal for the allocation of the result is consistent with the financial statements and complies with the law and regulations.

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.

Independent auditor's report - Equinor Metanol ANS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: HNCAB-6VF44-F5ADS-V3YSL-KOU4W-0MAEH



Bergen, 22 April 2021
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Truls Nesslin
State Authorised Public Accountant (Norway)

Penneo Dokumentnøkkel: HNCQAB-6VF44-F5ADS-V3YSL-KOU4W-0MAEH



PENNEO

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

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

Truls Nesslin

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5993-4-2263660

IP: 82.164.xxx.xxx

2021-04-22 14:44:23Z



Penneo Dokumentnøkkel: HNCQAB-6VF44-FSADS-V3YSL-KOU4W-0MAEH

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>



FINANCIAL STATEMENTS 2020
Equinor Metanol ANS
Org.no. 965 522 085

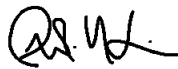


Income Statement			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Revenue and other income			
Revenue		584 186 281	615 898 891
Other operating income		189 554 036	209 954 170
Total revenue and other income	2, 10	773 740 317	825 853 061
Operating Expenses			
Depreciation	6	-111 706 408	-144 828 151
Other operating expenses	3, 10	-454 291 038	-489 706 403
Total operating expenses		-565 997 447	-634 534 553
Net operating income/(loss)		207 742 870	191 318 508
Net financial items	4, 8, 10	-4 310 480	-5 102 863
Net income/(loss)	5, 12	203 432 390	186 215 645



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment			
Production plants		390 360 116	321 995 339
Equipment		26 218 959	43 739 675
Total property, plant and equipment	6	416 579 075	365 735 014
Total non-current assets		416 579 075	365 735 014
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	7	83 904 107	152 327 582
Receivables from group companies	7	57 346 502	0
Total receivables		141 250 609	152 327 582
Total current assets		141 250 609	152 327 582
TOTAL ASSETS		557 829 684	518 062 596



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Owners equity			
Paid-in capital			
Owner capital		2 997 829 820	2 997 829 820
Total paid-in capital		2 997 829 820	2 997 829 820
Retained earnings			
Accumulated surplus		8 730 671 016	8 527 238 626
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 330 000 008
Total retained earnings/(loss)		-2 729 328 992	-2 802 761 382
Total Owners equity	12	268 500 828	195 068 438
Liabilities			
Other long term liabilities			
Other long term liabilities	8	228 446 515	207 427 008
Total of other long term liabilities		228 446 515	207 427 008
Current liabilities			
Accounts payable		21 901 625	69 347 857
Public duties payable		13 310 819	12 306 731
Liabilities to group companies		0	19 903 248
Other current liabilities		25 669 897	14 009 314
Total current liabilities	9	60 882 341	115 567 149
Total liabilities		289 328 856	322 994 158
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		557 829 684	518 062 596
Stavanger, 22.04.2021 The board of Equinor Metanol ANS			
Stein Wolden	Øyvind Rummelhoff	Vegard Knutsen	
Stein Inge Wolden Member of the board	Øyvind Rummelhoff Member of the board	Vegard Knutsen Member of the board	
Ole-Tobias Frich (438674)		Synnøve Norland (053341)	
Ole-Tobias Frich Chairman of the board	Andreas Harstad Lien Member of the board	Synnøve Norland Member of the board	
	Lena Skogly (613940)		
	Lena Skogly General Manager		
Equinor Metanol ANS		Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Metanol ANS		
Cash Flow Statement	2020	2019
Operating activities		
Income/(loss) before tax	203 432 390	186 215 645
Interest expense on the asset retirement obligation	4 471 660	6 006 205
Depreciation	111 706 408	144 828 151
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	68 423 474	-60 753 149
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	-47 446 232	8 576 554
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	12 664 671	171 328
(Increase)/decrease in current intercompany accounts	-7 938 742	15 405 409
Cash flow provided by operating activities	345 313 630	300 450 142
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-146 002 622	-42 380 406
Cash flows provided by (used in) investing activities	-146 002 622	-42 380 406
Financing activities		
Proceeds from (repayment of) owners	-130 000 000	-290 000 002
Cash flow provided by (used in) financing activities	-130 000 000	-290 000 002
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	69 311 008	-31 930 266
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	-11 964 506	19 965 761
Cash and cash equivalents at the end of the period	57 346 502	-11 964 506
Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.		
Total amount	57 346 502	-11 964 506



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

Note1 - Significant accounting policies

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

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

Revenue Recognition and Expenses

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties. Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from TLF DA and operator costs from Equinor ASA.

Foreign currency translation

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

Classification and valuation of balance sheet items

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

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime. Intangible assets include technology rights.

Property, plant and equipment

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

Turnaround

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant. The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

Asset retirement obligation (ARO)

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



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

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, adjusted for a credit premium which reflects Equinor Metanol ANS's own credit risk. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

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

Receivables

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

Income Tax

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

Cash flow

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



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2020

Note 2 - Revenue

	2020	2019
Sale of services	584 186 281	615 898 891
Other revenue	189 554 036	209 954 170
Total	773 740 317	825 853 061

Note 3 - Other operating expenses

	2020	2019
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young AS	308 727	72 000
Audit fee KPMG AS (principal accountant 2018)	0	54 342
Total	308 727	126 342

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

Note 4 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain (loss), net	-25 101	-57 641
Interest income from group companies	201 151	944 562
Other interest income	0	22 093
Sum interest income and other financial income	201 151	966 655
Interest expenses to group companies	-14 500	-5 453
Accretion expense asset retirement obligation	-4 471 660	-6 006 205
Other financial expense	-370	-218
Sum interest and other financial expenses	-4 486 530	-6 011 877
Net financial income (expense)	-4 310 480	-5 102 863



EQUINOR METANOL ANS
Notes to the Financial Statements 2020

Note 5 - Taxable income

This year's tax expense	2020	2019
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	203 432 390	186 215 645
Changes temporary differences	-28 358 193	-108 413 103
Taxable income	175 074 197	77 802 542

	2020	2019	Difference
Tangible fixed assets	36 846 000	44 184 686	-7 338 686
Allocations and more	-228 446 515	-207 427 008	-21 019 506
Total	-191 600 515	-163 242 322	-28 358 193

Note 6 - Intangible and property, plant and equipment

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

The asset removal obligation has followed the same depreciation plan. The Asset Removal Obligation (ARO) is based on an expected removal year in 2025. The ARO follows the same depreciation plan (4Q 2024). The new depreciation period was applied from 1.1.2019.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	34 283 108	4 894 784 706	343 258 572	175 809 249	5 448 135 635
Additions/Disposals retirement	0	140 087 582	5 915 041	16 547 846	162 550 469
Cost 31.12.	34 283 108	5 034 872 288	349 173 613	192 357 095	5 610 686 104
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-4 696 080 172	-322 954 654	-140 789 095	-5 194 107 029
Carrying amount at 31.12.	0	338 792 116	26 218 959	51 568 000	416 579 075
Depreciation 2020	0	75 378 651	23 435 757	12 892 000	111 706 408



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2020

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	305 447 820	16 102 510	0	321 550 330
Additions (turnaround)	0	140 087 582	5 915 041	16 547 846	162 550 469
This year's tax depreciation	0	-80 261 545	-7 558 330	-16 547 846	-104 367 721
Value for tax purposes 31.12.	0	365 273 857	14 459 221	0	379 733 078
Temporary differences	0	26 481 741	-11 759 738	-51 568 000	-36 845 997

Following significant assets are not activated with tax purpose: turnaround RS20/21, replacement catalysts, upgrade of HVAC, upgrade of 800Xa and purchase of reserve intake transformer.

Note 7 - Receivables

Accounts receivables	2020	2019
Accounts receivables from group companies	68 471 891	117 671 360
Accounts receivables	15 432 216	34 656 222
Total	83 904 107	152 327 582
Current receivables from group companies		
Internal bank*	57 346 502	0
Total	57 346 502	0

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

Note 8 - Provisions for liabilities

	2020	2019
Asset retirement obligations (ARO) at 01.01.	207 427 008	187 636 897
Accretion expense on the liability	4 471 660	6 006 205
Changes in estimates	16 547 846	13 783 905
Asset retirement obligations at 31.12.	228 446 515	207 427 008

Note 9 - Liabilities

Accounts payable	2020	2019
Accounts payable to group companies	21 901 625	47 533 371
Accounts payable	0	21 814 485
Total	21 901 625	69 347 857
Other current liabilities		
Good receipt/ Invoice receipt	15 033 897	1 194 528



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

VAT	13 310 819	12 306 731
Accrual for other cost	10 636 000	12 814 787
Total	38 980 716	26 316 045

Current liabilities to group companies

Internal bank*	0	11 964 506
Other current liabilities to group companies	0	7 938 742
Total	0	19 903 248

Total current liabilities	60 882 341	115 567 149
----------------------------------	-------------------	--------------------

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

Note 10 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy AS
Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

Transactions with related parties:

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

	2020	2019
Sale of services and other to Group companies	636 555 353	671 209 616
Purchase of services from Group companies	426 633 123	507 556 900
Financial income from group companies	-201 151	-944 562

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 5, 6 and 8.

Note 11 - Turnaround

Parts of the 2020 Turnaround is postponed to May/June 2021.
Next planned and scheduled main turnaround occurs in 2022.

Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	2 997 829 820	8 527 238 626	-11 330 000 008	195 068 438
Net profit		203 432 390	0	203 432 390
Withdrawals to owners			-130 000 000	-130 000 000
Total equity at 31.12.	2 997 829 820	8 730 671 016	-11 460 000 008	268 500 828



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177% of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823% of the total capital.

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 Metanol ANS



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 out
1	StatOil Turkmenistan AS	DPI	992826940	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling 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 forretnings- og produksjonsaktiviteter. 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 forretnings- 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 Midtøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Salvo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde StatOil Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra StatOil 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	96535184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensielt for hydrokarboner i Abay-blokkene i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har forbergt for gjennomføring av etablering og drift av det første anledningsanlegget til generalløst samlingen til selskapet i kvartalet høst 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 AS, 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 Os.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll 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 forbering- 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	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en kredittfor transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Tobruk, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge
25						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 America 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 utvinning og produksjon av olje og gass i Statoil-konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Statoil Norge AS.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	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, berolende passasjerer, 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 markedsføre 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 direkte økonomiske engasjement, SØB)	65% 35%	Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepartsløst. Statoil er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljerefiert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965522085	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	979213116	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	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity located?
	Vestprossas DA	MPR	973382180	Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))	41%		
				Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	34% 10% 8%	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminal på Colnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	985971278	Statol ASA	100%	Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er kommersiell virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energitilsynet (NVE) for 4 brøge og 100% drive et varmedrøyt på Mongstad.	Norge
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-A-løst Ebbelst vei 10 AS	Other	88991592	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i feltet Ebbelstveit 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	985971506	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46	Svanholmstien 8 AS	Other	889972723	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47	Statol Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	Statol International Holding AS	100%	Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandere og tjenester i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drives gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	Statol GTL AS	TPD	984000292	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å delta med sin interesser i virksomhet som produserer biprodukter med gass som råstoff (GTL) (GTL), og annen virksomhet i forbindelse med dette. Virksomheten kan også drives i samarbeid med deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Norge
49	Statol International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med det å drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og ått som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
50	Statol Technology Invest AS	TPD	986516229	Statol ASA	100%	Selskapet har som formål å eie, leie eller delta i teknologibedrifter, teknologipartnere, aksjer og komplementær teknolog og utstyr, teknologipartnere, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51	Statol Venture AS	TPD	983029116	Statol ASA	100%	Selskapet har til formål å eie, leie eller delta i teknologibedrifter, teknologipartnere og komplementær teknologi og utstyr - herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av slik teknologi og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Norform AS	TPD		Statol Technology Invest AS	100%	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestranden i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med fabrikkens bygging 30. april 2006. Borekjem for permanent fornying av brennstoffmassen ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være ferdig i 2014.	Norge/Utenfor Norge
53	Statol Angpoa Block 3B AS	EXP	986575799	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54					100%	Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Overensnig		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Number		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (prev Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av året har selskapet hatt salg av olje og gass i Mozambik. Løstøven vil bli overført til selskapet 1. juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990533577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets aktiviteter i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsern. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81					100 %	Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen anstatter.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997708	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888482	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er registrert i virksomhet i Indonesia.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-aksjen, som har utløpt. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire skanter på Faranyane kontinentalskelfot.	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 ikke egen forskning- og utvinningsaktivitet i Norge. Selskapets formål er 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 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		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. 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
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	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 det et datterselskap av ExxonMobil er operatør.	Utenfor Norge





FINANCIAL STATEMENTS 2020
Equinor Metanol ANS
Org.no. 965 522 085



Income Statement			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Revenue and other income			
Revenue		584 186 281	615 898 891
Other operating income		189 554 036	209 954 170
Total revenue and other income	2, 10	773 740 317	825 853 061
Operating Expenses			
Depreciation	6	-111 706 408	-144 828 151
Other operating expenses	3, 10	-454 291 038	-489 706 403
Total operating expenses		-565 997 447	-634 534 553
Net operating income/(loss)		207 742 870	191 318 508
Net financial items	4, 8, 10	-4 310 480	-5 102 863
Net income/(loss)	5, 12	203 432 390	186 215 645



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment			
Production plants		390 360 116	321 995 339
Equipment		26 218 959	43 739 675
Total property, plant and equipment	6	416 579 075	365 735 014
Total non-current assets		416 579 075	365 735 014
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	7	83 904 107	152 327 582
Receivables from group companies	7	57 346 502	0
Total receivables		141 250 609	152 327 582
Total current assets		141 250 609	152 327 582
TOTAL ASSETS		557 829 684	518 062 596



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2020	2019
Owners equity			
Paid-in capital			
Owner capital		2 997 829 820	2 997 829 820
Total paid-in capital		2 997 829 820	2 997 829 820
Retained earnings			
Accumulated surplus		8 730 671 016	8 527 238 626
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 330 000 008
Total retained earnings/(loss)		-2 729 328 992	-2 802 761 382
Total Owners equity	12	268 500 828	195 068 438
Liabilities			
Other long term liabilities			
Other long term liabilities	8	228 446 515	207 427 008
Total of other long term liabilities		228 446 515	207 427 008
Current liabilities			
Accounts payable		21 901 625	69 347 857
Public duties payable		13 310 819	12 306 731
Liabilities to group companies		0	19 903 248
Other current liabilities		25 669 897	14 009 314
Total current liabilities	9	60 882 341	115 567 149
Total liabilities		289 328 856	322 994 158
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		557 829 684	518 062 596
Stavanger, 22.04.2021 The board of Equinor Metanol ANS			
<hr/>			
Stein Inge Wolden Member of the board	Øyvind Rummelhoff Member of the board	Vegard Knutsen Member of the board	
<hr/>			
Ole-Tobias Frich Chairman of the board	Andreas Harstad Lien Member of the board	Synnøve Norland Member of the board	
<hr/>			
	Lena Skogly General Manager		
<hr/>			



Cash Flow Statement		
Equinor Metanol ANS		
Cash Flow Statement	2020	2019
Operating activities		
Income/(loss) before tax	203 432 390	186 215 645
Interest expense on the asset retirement obligation	4 471 660	6 006 205
Depreciation	111 706 408	144 828 151
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	68 423 474	-60 753 149
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	-47 446 232	8 576 554
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	12 664 671	171 328
(Increase)/decrease in current intercompany accounts	-7 938 742	15 405 409
Cash flow provided by operating activities	345 313 630	300 450 142
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-146 002 622	-42 380 406
Cash flows provided by (used in) investing activities	-146 002 622	-42 380 406
Financing activities		
Proceeds from (repayment of) owners	-130 000 000	-290 000 002
Cash flow provided by (used in) financing activities	-130 000 000	-290 000 002
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	69 311 008	-31 930 266
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	-11 964 506	19 965 761
Cash and cash equivalents at the end of the period	57 346 502	-11 964 506
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.</p>		
Total amount	57 346 502	-11 964 506



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

Note1 - Significant accounting policies

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

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

Revenue Recognition and Expenses

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties. Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from TLF DA and operator costs from Equinor ASA.

Foreign currency translation

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

Classification and valuation of balance sheet items

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

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime. Intangible assets include technology rights.

Property, plant and equipment

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

Turnaround

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant. The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

Asset retirement obligation (ARO)

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



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

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, adjusted for a credit premium which reflects Equinor Metanol ANS's own credit risk. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

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

Receivables

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

Income Tax

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

Cash flow

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



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2020

Note 2 - Revenue

	2020	2019
Sale of services	584 186 281	615 898 891
Other revenue	189 554 036	209 954 170
Total	773 740 317	825 853 061

Note 3 - Other operating expenses

	2020	2019
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young AS	308 727	72 000
Audit fee KPMG AS (principal accountant 2018)	0	54 342
Total	308 727	126 342

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

Note 4 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain (loss), net	-25 101	-57 641
Interest income from group companies	201 151	944 562
Other interest income	0	22 093
Sum interest income and other financial income	201 151	966 655
Interest expenses to group companies	-14 500	-5 453
Accretion expense asset retirement obligation	-4 471 660	-6 006 205
Other financial expense	-370	-218
Sum interest and other financial expenses	-4 486 530	-6 011 877
Net financial income (expense)	-4 310 480	-5 102 863



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2020

Note 5 - Taxable income

This year's tax expense	2020	2019
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	203 432 390	186 215 645
Changes temporary differences	-28 358 193	-108 413 103
Taxable income	175 074 197	77 802 542

	2020	2019	Difference
Tangible fixed assets	36 846 000	44 184 686	-7 338 686
Allocations and more	-228 446 515	-207 427 008	-21 019 506
Total	-191 600 515	-163 242 322	-28 358 193

Note 6 - Intangible and property, plant and equipment

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

The asset removal obligation has followed the same depreciation plan. The Asset Removal Obligation (ARO) is based on an expected removal year in 2025. The ARO follows the same depreciation plan (4Q 2024). The new depreciation period was applied from 1.1.2019.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	34 283 108	4 894 784 706	343 258 572	175 809 249	5 448 135 635
Additions/Disposals retirement	0	140 087 582	5 915 041	16 547 846	162 550 469
Cost 31.12.	34 283 108	5 034 872 288	349 173 613	192 357 095	5 610 686 104
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-4 696 080 172	-322 954 654	-140 789 095	-5 194 107 029
Carrying amount at 31.12.	0	338 792 116	26 218 959	51 568 000	416 579 075
Depreciation 2020	0	75 378 651	23 435 757	12 892 000	111 706 408



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2020

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	305 447 820	16 102 510	0	321 550 330
Additions (turnaround)	0	140 087 582	5 915 041	16 547 846	162 550 469
This year's tax depreciation	0	-80 261 545	-7 558 330	-16 547 846	-104 367 721
Value for tax purposes 31.12.	0	365 273 857	14 459 221	0	379 733 078
Temporary differences	0	26 481 741	-11 759 738	-51 568 000	-36 845 997

Following significant assets are not activated with tax purpose: turnaround RS20/21, replacement catalysts, upgrade of HVAC, upgrade of 800Xa and purchase of reserve intake transformer.

Note 7 - Receivables

Accounts receivables	2020	2019
Accounts receivables from group companies	68 471 891	117 671 360
Accounts receivables	15 432 216	34 656 222
Total	83 904 107	152 327 582
Current receivables from group companies		
Internal bank*	57 346 502	0
Total	57 346 502	0

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

Note 8 - Provisions for liabilities

	2020	2019
Asset retirement obligations (ARO) at 01.01.	207 427 008	187 636 897
Accretion expense on the liability	4 471 660	6 006 205
Changes in estimates	16 547 846	13 783 905
Asset retirement obligations at 31.12.	228 446 515	207 427 008

Note 9 - Liabilities

Accounts payable	2020	2019
Accounts payable to group companies	21 901 625	47 533 371
Accounts payable	0	21 814 485
Total	21 901 625	69 347 857
Other current liabilities		
Good receipt/ Invoice receipt	15 033 897	1 194 528



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

VAT	13 310 819	12 306 731
Accrual for other cost	10 636 000	12 814 787
Total	38 980 716	26 316 045

Current liabilities to group companies

Internal bank*	0	11 964 506
Other current liabilities to group companies	0	7 938 742
Total	0	19 903 248

Total current liabilities	60 882 341	115 567 149
----------------------------------	-------------------	--------------------

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

Note 10 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy AS
Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

Transactions with related parties:

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

	2020	2019
Sale of services and other to Group companies	636 555 353	671 209 616
Purchase of services from Group companies	426 633 123	507 556 900
Financial income from group companies	-201 151	-944 562

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 5, 6 and 8.

Note 11 - Turnaround

Parts of the 2020 Turnaround is postponed to May/June 2021.
Next planned and scheduled main turnaround occurs in 2022.

Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	2 997 829 820	8 527 238 626	-11 330 000 008	195 068 438
Net profit		203 432 390	0	203 432 390
Withdrawals to owners			-130 000 000	-130 000 000
Total equity at 31.12.	2 997 829 820	8 730 671 016	-11 460 000 008	268 500 828



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2020

Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177% of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823% of the total capital.

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 Metanol ANS