



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 983 213 227
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: MONGSTAD TERMINAL DA
Forretningsadresse: 5954 MONGSTAD

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: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2021

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	2, 5	576 824 055	472 476 551
Sum inntekter		576 824 055	472 476 551
Kostnader			
Depreciation	8	10 015 215	7 988 220
Other operating expenses	3, 4, 5	289 295 634	348 389 438
Sum kostnader		299 310 849	356 377 659
Driftsresultat		277 513 205	116 098 893
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	5, 6, 10	-2 706 086	-322 829
Sum finansinntekter		-2 706 086	-322 829
Netto finans		-2 706 086	-322 829
Ordinært resultat før skattekostnad		274 807 120	115 776 064
Ordinært resultat etter skattekostnad		274 807 120	115 776 064
Årsresultat	7, 12	274 807 120	115 776 064
Årsresultat etter minoritetsinteresser		274 807 120	115 776 064
Totalresultat		274 807 120	115 776 064



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Production plants		526 420 663	180 946 468
Sum varige driftsmidler	8	526 420 663	180 946 468
Sum anleggsmidler		526 420 663	180 946 468
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	9	49 173 672	163 237 920
Other receiveables	9	43 955 014	144 004 262
Konsernfordringer	5, 9	212 357 008	59 689 223
Sum fordringer		305 485 693	366 931 405
Sum omløpsmidler		305 485 693	366 931 405
SUM EIENDELER		831 906 356	547 877 873
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
Sum innskutt egenkapital		202 861 904	202 861 904
Opptjent egenkapital			
Accumulated surplus		3 778 125 569	3 503 318 450
Accumulated paid to owners		-3 710 190 000	-3 410 190 000
Sum opptjent egenkapital		67 935 569	93 128 450



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum egenkapital	12, 13	270 797 473	295 990 354
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Other long term liabilities	10	463 100 000	109 932 915
Sum annen langsiktig gjeld		463 100 000	109 932 915
Sum langsiktig gjeld		463 100 000	109 932 915
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	9 258 245	24 457 760
Public duties payable		18 690 638	26 122 479
Kortsiktig konserngjeld	5		
Other current liabilities	11	70 060 000	91 374 365
Sum kortsiktig gjeld		98 008 883	141 954 605
Sum gjeld		561 108 883	251 887 520
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		831 906 356	547 877 873



FINANCIAL STATEMENTS 2020
Mongstad Terminal DA
Org.no. 983 213 227



Income Statement			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Revenue and other income			
Revenue	2, 5	576 824 055	472 476 551
Total revenue and other income		576 824 055	472 476 551
Operating Expenses			
Depreciation	8	-10 015 215	-7 988 220
Other operating expenses	3, 4, 5	-289 295 634	-348 389 438
Total operating expenses		-299 310 849	-356 377 659
Net operating income/(loss)		277 513 205	116 098 893
Net financial items	5, 6, 10	-2 706 086	-322 829
Net income/(loss)	7, 12	274 807 120	115 776 064

Mongstad Terminal DA Page 2



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Assets			
Property, plant and equipment			
Production plants		526 420 663	180 946 468
Total property, plant and equipment	8	526 420 663	180 946 468
Total non-current assets		526 420 663	180 946 468
Receivables			
Accounts receivables	9	49 173 672	163 237 920
Receivables from group companies	5, 9	212 357 008	59 689 223
Other receivables	9	43 955 014	144 004 262
Total receivables		305 485 693	366 931 405
Total current assets		305 485 693	366 931 405
TOTAL ASSETS		831 906 356	547 877 873
Mongstad Terminal DA		Page 3	



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Owners' equity			
Paid-in capital			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
Total paid-in capital		202 861 904	202 861 904
Retained earnings			
Accumulated surplus		3 778 125 569	3 503 318 450
Accumulated paid to owners		-3 710 190 000	-3 410 190 000
Total retained earnings		67 935 569	93 128 450
Total Owners' equity	12, 13	270 797 473	295 990 354
Liabilities			
Other long term liabilities	10	463 100 000	109 932 915
Total of other long term liabilities		463 100 000	109 932 915
Current liabilities			
Accounts payable	11	9 258 245	24 457 760
Public duties payable		18 690 638	26 122 479
Other current liabilities	11	70 060 000	91 374 365
Total current liabilities		98 008 883	141 954 605
Total liabilities		561 108 883	251 887 520
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		831 906 356	547 877 873
28.04.2021 The board of Mongstad Terminal DA			
<hr/> Hans Åsmund Strand General manager	<hr/> EQUINOR ASA	<hr/> Petoro AS	
Mongstad Terminal DA		Page 4	



Cash Flow Statement		
Mongstad Terminal DA		
Cash Flow Statement	2020	2019
Operating activities		
Income/(loss) before tax	274 807 120	115 776 064
Interest expense on the asset retirement obligation	2 466 972	463 414
Depreciation	10 015 215	7 988 220
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	214 113 496	-218 126 298
(Increase)/decrease in accounts payables and other payable	-43 945 721	80 008 302
Cash flow provided by operating activities	457 457 082	-13 890 298
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-4 789 297	-4 413 718
Cash flows provided by (used in) investing activities	-4 789 297	-4 413 718
Financing activities		
Proceeds from (repayment of) owners	-300 000 000	0
Cash flow provided by (used in) financing activities	-300 000 000	0
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	152 667 785	-18 304 016
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	59 689 223	77 993 238
Cash and cash equivalents at the end of the period	212 357 008	59 689 223
<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>		
Mongstad Terminal DA		Page 5



Notes to the Financial Statements 2020

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Mongstad Terminal DA (MTDA) are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Mongstad Terminal DA 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.

Revenue

Operating income represents tariff revenue per barrels of crude oil multiplied by the flow of crude oil, related to agreements concerning the lease of the terminal caverns. It also includes port revenues and tariff for transshipment of crude oil from ship to ship. Revenue from sale of service is recognized upon delivery. VOC-tariff per barrel of crude oil are billed according to the established agreements between shippers and MTDA.

VOC income

Fram, Vega, Gjoa, Kvitebjorn, Johan Sverdrup and Troll shippers all have individual agreements with MTDA for the delivery, storage and export of crude oil with MTDA. All licenses and its partners committed to sharing the investment cost of building the VOC plant at the terminal at Mongstad. Likewise, the parties are obliged to share VOC facility operating cost with all other parties which ship crude oil at MTDA.

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 fixed 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 receivable/payable from/to group companies.

Operating expenses

Operating expenses include the operator's cost related to the operation of crude oil terminal at Mongstad and Forus, according to the established agreements for MTDA.

Inventory

Inventories of raw materials are not owned by MTDA.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Maintenance costs are expensed as incurred, while improvements are recognised to the operating cost and depreciated along with the asset.

The continuity principle was applied in the acquisition of property, plant and equipment at 1 June 2001. Fixed assets are recognized net of depreciation. The remaining depreciation is distributed over 20 years from 1 January 2009 with the exception of tools, machinery, office and IT equipment that are depreciated over the shorter time (useful life).



Notes to the Financial Statements 2020

VOC plant is depreciated over the same period as the billed tariffs, i.e. up to year 2014. The basis for the depreciation was agreed volume in the facility in the period MTDA achieved tariff revenues related to the VOC plant.

Asset retirement obligation (ARO)

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made. The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows, adjusted for a credit premium which reflects Equinor's own credit risk. The provisions are classified under the provisions in the balance sheet.

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 cost of the facility or item of property, plant and equipment.

Income Tax

MTDA is not a separate entity for tax purposes, but a general partnership whose income is taxed in the hands of its participants. Hence; MTDA does not report taxes in the income statement or balance sheet. The difference between accounting values and tax values are presented in tax note.

Cash flow

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

Note 2 - Revenue

	2020	2019
Terminal Tariff	274 196 772	189 629 523
VOC - tariff	28 665 202	37 959 506
Transshipment	22 473 465	22 869 393
Other	251 488 616	222 018 129
Total	576 824 055	472 476 552

Note 3 - Other operating expenses

	2020	2019
Auditor's remuneration (excl. VAT)	0	28 982
Audit related fees KPMG	200 000	0
Audit fee E&Y	200 000	0
Total	200 000	28 982

Other operating expenses consist primarily of the terminal's operating costs and property taxes to Lindås and Austrheim Municipality.

There are no employees in the company.

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.



Notes to the Financial Statements 2020

Note 4 - Operating lease

The company has entered into various vessel lease agreements ending in 2027. These agreements are classified as operating lease in the Financial Statements. In 2020, the lease payments is NOK 40 million.

	2021	2022
Future minimum lease, vessel	40 601 490	41 450 253
Total future minimum lease payments	40 601 490	41 450 253

Note 5 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Refining Norway AS
K/S Rafinor A/S

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to Transshipment services, maritime services, tariff for transportation and storage of petroleum, lease of assets. Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2020	2019
Sales of Transshipment/STS service	22 473 465	22 869 393
Sale maritime services	200 445 189	83 125 889
Lease of assets and other services	307 083 220	391 843 242
Other services	2 092 079	1 211 736
Rental expenses	2 194 422	2 158 374
Financial income from group companies	475 844	546 271

For balance sheet notes please see note 9 and 11.

Note 6 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain (loss), net	-192 364	-766 385
Interest income from group companies	475 844	546 271
Other interest income	43 602	334 378
Other financial income	-25 212	0
Sum interest income and other financial income	494 234	880 649
Interest expenses to group companies	0	-254 599
Other financial expense	-3 007 956	-182 494
Sum interest and other financial expenses	-3 007 956	-437 093
Net financial income (expense)	-2 706 086	-322 829



Notes to the Financial Statements 2020

Note 7 - Taxable income

This year's tax expense	2020	2019
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	274 807 120	115 776 064
Changes temporary differences	-15 752 157	-26 727 653
Taxable income	259 054 963	89 048 411

	2020	2019	Difference
Tangible fixed assets	-15 467 078	-384 386 320	368 919 241
Allocations and more	-463 100 000	-109 932 915	-353 167 085
Total	-478 567 078	-494 319 235	15 752 157

Note 8 - Property, plant and equipment

Production facilities and retirement assets

	Plant in Prod.	Assets under const.	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	2 319 680 004	0	100 076 095	2 419 756 100
Additions*	4 789 297	0	350 700 113	355 489 410
Disposals	0	0	0	0
Transfer to production	0	0		0
Cost 31.12.	2 324 469 301	0	450 776 208	2 775 245 509
Accumulated depreciation at 31.12.	-2 238 676 987	0	-10 147 859	-2 248 824 846
Carrying amount at 31.12.	85 792 314	0	440 628 349	526 420 663
Depreciation	-7 444 860	0	-2 570 355	-10 015 215
Depreciation method	20 years		40 years	
Total depreciations 2020				-10 015 215

Note 9 - Receivables

Accounts receivables	2020	2019
Accounts receivables to group companies	15 519 970	44 004 173
Accounts receivables	33 653 702	119 233 746
Total	49 173 672	163 237 920

Current receivables from group companies

Internal bank*	212 357 008	59 689 223
Total	212 357 008	59 689 223



Notes to the Financial Statements 2020

Other receivables

Accrued revenue	43 871 173	144 004 262
Other Intercompany receivables	83 841	0
Total	43 955 014	144 004 262

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

Note 10 - Other provisions for liabilities

The provision includes asset retirement obligations. Accretion expense on the obligation is classified as a finance cost in the income statement.

	2020	2019
Asset retirement obligations at 01.01.	109 932 915	23 170 691
Additions	350 700 113	86 298 810
Accretion expense on the liability	2 466 972	463 414
Asset retirement obligations at 31.12.	463 100 000	109 932 915

Note 11 - Liabilities

Accounts payable	2020	2019
Accounts payable to group companies	9 258 245	24 457 760
Total	9 258 245	24 457 760

Other current liabilities

Short term liabilities to Petoro	70 000 000	0
Accrued costs	60 000	91 374 365
Total	70 060 000	91 374 365

Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated paid to owners	Accumulated surplus	Total equity
Total equity 01.01.	202 861 904	-3 410 190 000	3 503 318 450	295 990 354
Net profit			274 807 120	274 807 120
Withdrawals to owners		-300 000 000		-300 000 000
Total equity at 31.12.	202 861 904	-3 710 190 000	3 778 125 569	270 797 473



Notes to the Financial Statements 2020

Note 13 - Participants

Participants

Equinor ASA	65%
Petoro AS*	35%

* Petoro holds the participating interest on behalf of SDFI (State Direct Financial Interest).

Note 14 - 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 Mongstad Terminal DA.



Skattedirektoratet

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

STATOIL ASA
Martin Linges vei 33
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

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

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

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

Bakgrunn

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

Skattedirektoratets vurdering

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

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

Postadresse
Postboks 9200 Grønland
0134 Oslo

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

Sentralbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	StatOil Turkmenistan AS	DPI	992826940	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører selskapsgruppen i Norge AS.	Utenfor Norge
2	StatOil Russia Operations AS	EXP	996606376	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
3	StatOil Russia AS	DPI	971650214	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i StatOil Russia AS.	Utenfor Norge
4	StatOil Azerbaijan Abov AS	DPI	979981732	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i StatOil Azerbaijan Abov AS.	Utenfor Norge
5	StatOil Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	StatOil Iraq AS	DPI	991092465	StatOil USA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i StatOil Iraq AS.	Utenfor Norge
7	StatOil Holding AS	FIN	984252862	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapets formål er å drive forretningsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	StatOil Australia AS	DPI	992887311	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte.	Utenfor Norge
9	StatOil Kazakhstan AS	FIN	976912780	StatOilholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i StatOil Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	StatOil Russia Services AS	DPI	980321932	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta StatOil konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	StatOil Middle East Operations AS	DPI	983608388	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å yte støtte i forbindelse med StatOil konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i Emirat. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde StatOil Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra StatOil 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 Abyy-blokkene i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i 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 å bli oppløst i forbindelse med avsluttet rapport for 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 100% av aksjene i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskapet ble opprettet i januar 2005.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzano og São Paulo.	Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske samfunnet utvikler seg, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvidende flers aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forsonings- og utvinningsaktivitet.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskapet for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Toblok, Georgia til Ceyhan, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utendør Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning og produksjon av olje og gass.	Utendør Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskaps hovedaktivitet omfatter finansiering av deler 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.V.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981769217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eiers å eie selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utendør Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskaps formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskaps formål er å eies i forbindelse og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved delaktighet i Statoil Natural Gas LLC (i lik 2003 investerte Statoil Norsk LNG AS) (et amerikansk selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc.	Utendør Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385476	Statoil ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utendør Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskaps virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044196	Statoil New Energy AS	100 %	Selskaps formål er helt eller delvis å eie andeler i selskap som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens ordinære økonomiske engasjement, SØE)	65% 35%	Selskaps formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Selskapet eier og opererer for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskaps 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%	Selskaps formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshager på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljereferert virksomhet. Selskaps virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Ekteid	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity based?
			Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))			
			Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	41% 34% 10% 8%	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminalen på Kolnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i nordtatt kommuner. 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 bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrger og 10% drive et varmedrøytning på Mongstad.	Norge
43			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i 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 skaneviken 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Sjøstrand 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 drive gjennom deltakerier 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 undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og å som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
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, produkter, 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, produkter, 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 fabrikk på Tvedestrand i Aure kommune som ble brukt til produksjon av Borepinnen til formidelen. Fabriken ble stengt 30. april 2006. Borepinen for permanent foring av bryneringsmassen ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være fremtidig i 2014.	Norge
53			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54			Statol Anopse Block 3B AS		Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia 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	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	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 en aktivitet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løstøven til selskapet ble overført til selskapet i 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 %	Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i eierskapet av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd. Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilknytning av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81		EXP			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 Oltina AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	98599708	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forettingsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Juni 10 avtale.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	88988642	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etatsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882265552	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etatsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etatsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten for selskapet har i 2013 hovedsakelig vært utført ved landkontoret i Alger, hvor finnes et representasjonskontor som støtter forretningsutvikling og en lokal filial av Statol Algeria AS. Selskapet venter støtte til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging i nærheten av 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 Amenas)	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
Mongstad Terminal DA
Org.no. 983 213 227



Income Statement			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Revenue and other income			
Revenue	2, 5	576 824 055	472 476 551
Total revenue and other income		576 824 055	472 476 551
Operating Expenses			
Depreciation	8	-10 015 215	-7 988 220
Other operating expenses	3, 4, 5	-289 295 634	-348 389 438
Total operating expenses		-299 310 849	-356 377 659
Net operating income/(loss)		277 513 205	116 098 893
Net financial items	5, 6, 10	-2 706 086	-322 829
Net income/(loss)	7, 12	274 807 120	115 776 064

Mongstad Terminal DA Page 2



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Assets			
Property, plant and equipment			
Production plants		526 420 663	180 946 468
Total property, plant and equipment	8	526 420 663	180 946 468
Total non-current assets		526 420 663	180 946 468
Receivables			
Accounts receivables	9	49 173 672	163 237 920
Receivables from group companies	5, 9	212 357 008	59 689 223
Other receivables	9	43 955 014	144 004 262
Total receivables		305 485 693	366 931 405
Total current assets		305 485 693	366 931 405
TOTAL ASSETS		831 906 356	547 877 873



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2020	2019
Owners' equity			
Paid-in capital			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
Total paid-in capital		202 861 904	202 861 904
Retained earnings			
Accumulated surplus		3 778 125 569	3 503 318 450
Accumulated paid to owners		-3 710 190 000	-3 410 190 000
Total retained earnings		67 935 569	93 128 450
Total Owners' equity	12, 13	270 797 473	295 990 354
Liabilities			
Other long term liabilities	10	463 100 000	109 932 915
Total of other long term liabilities		463 100 000	109 932 915
Current liabilities			
Accounts payable	11	9 258 245	24 457 760
Public duties payable		18 690 638	26 122 479
Other current liabilities	11	70 060 000	91 374 365
Total current liabilities		98 008 883	141 954 605
Total liabilities		561 108 883	251 887 520
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		831 906 356	547 877 873
28.04.2021 The board of Mongstad Terminal DA			
Hans Åsmund Strand (060720)	Synnøve Norland (053341)	Knut Kvalheim	
Hans Åsmund Strand General manager	EQUINOR ASA	Petoro AS	
Mongstad Terminal DA		Page 4	



Cash Flow Statement		
Mongstad Terminal DA		
Cash Flow Statement	2020	2019
Operating activities		
Income/(loss) before tax	274 807 120	115 776 064
Interest expense on the asset retirement obligation	2 466 972	463 414
Depreciation	10 015 215	7 988 220
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	214 113 496	-218 126 298
(Increase)/decrease in accounts payables and other payable	-43 945 721	80 008 302
Cash flow provided by operating activities	457 457 082	-13 890 298
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-4 789 297	-4 413 718
Cash flows provided by (used in) investing activities	-4 789 297	-4 413 718
Financing activities		
Proceeds from (repayment of) owners	-300 000 000	0
Cash flow provided by (used in) financing activities	-300 000 000	0
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	152 667 785	-18 304 016
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	59 689 223	77 993 238
Cash and cash equivalents at the end of the period	212 357 008	59 689 223
<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>		
Mongstad Terminal DA		Page 5



Notes to the Financial Statements 2020

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Mongstad Terminal DA (MTDA) are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Mongstad Terminal DA 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.

Revenue

Operating income represents tariff revenue per barrels of crude oil multiplied by the flow of crude oil, related to agreements concerning the lease of the terminal caverns. It also includes port revenues and tariff for transshipment of crude oil from ship to ship. Revenue from sale of service is recognized upon delivery. VOC-tariff per barrel of crude oil are billed according to the established agreements between shippers and MTDA.

VOC income

Fram, Vega, Gjoa, Kvitebjorn, Johan Sverdrup and Troll shippers all have individual agreements with MTDA for the delivery, storage and export of crude oil with MTDA. All licenses and its partners committed to sharing the investment cost of building the VOC plant at the terminal at Mongstad. Likewise, the parties are obliged to share VOC facility operating cost with all other parties which ship crude oil at MTDA.

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 fixed 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 receivable/payable from/to group companies.

Operating expenses

Operating expenses include the operator's cost related to the operation of crude oil terminal at Mongstad and Forus, according to the established agreements for MTDA.

Inventory

Inventories of raw materials are not owned by MTDA.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Maintenance costs are expensed as incurred, while improvements are recognised to the operating cost and depreciated along with the asset.

The continuity principle was applied in the acquisition of property, plant and equipment at 1 June 2001. Fixed assets are recognized net of depreciation. The remaining depreciation is distributed over 20 years from 1 January 2009 with the exception of tools, machinery, office and IT equipment that are depreciated over the shorter time (useful life).



Notes to the Financial Statements 2020

VOC plant is depreciated over the same period as the billed tariffs, i.e. up to year 2014. The basis for the depreciation was agreed volume in the facility in the period MTDA achieved tariff revenues related to the VOC plant.

Asset retirement obligation (ARO)

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made. The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows, adjusted for a credit premium which reflects Equinor's own credit risk. The provisions are classified under the provisions in the balance sheet.

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 cost of the facility or item of property, plant and equipment.

Income Tax

MTDA is not a separate entity for tax purposes, but a general partnership whose income is taxed in the hands of its participants. Hence; MTDA does not report taxes in the income statement or balance sheet. The difference between accounting values and tax values are presented in tax note.

Cash flow

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

Note 2 - Revenue

	2020	2019
Terminal Tariff	274 196 772	189 629 523
VOC - tariff	28 665 202	37 959 506
Transshipment	22 473 465	22 869 393
Other	251 488 616	222 018 129
Total	576 824 055	472 476 552

Note 3 - Other operating expenses

	2020	2019
Auditor's remuneration (excl. VAT)	0	28 982
Audit related fees KPMG	200 000	0
Audit fee E&Y	200 000	0
Total	200 000	28 982

Other operating expenses consist primarily of the terminal's operating costs and property taxes to Lindås and Austrheim Municipality.

There are no employees in the company.

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.



Notes to the Financial Statements 2020

Note 4 - Operating lease

The company has entered into various vessel lease agreements ending in 2027. These agreements are classified as operating lease in the Financial Statements. In 2020, the lease payments is NOK 40 million.

	2021	2022
Future minimum lease, vessel	40 601 490	41 450 253
Total future minimum lease payments	40 601 490	41 450 253

Note 5 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Refining Norway AS
K/S Rafinor A/S

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to Transshipment services, maritime services, tariff for transportation and storage of petroleum, lease of assets. Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2020	2019
Sales of Transshipment/STS service	22 473 465	22 869 393
Sale maritime services	200 445 189	83 125 889
Lease of assets and other services	307 083 220	391 843 242
Other services	2 092 079	1 211 736
Rental expenses	2 194 422	2 158 374
Financial income from group companies	475 844	546 271

For balance sheet notes please see note 9 and 11.

Note 6 - Net financial items

	2020	2019
Foreign exchange gain (loss), net	-192 364	-766 385
Interest income from group companies	475 844	546 271
Other interest income	43 602	334 378
Other financial income	-25 212	0
Sum interest income and other financial income	494 234	880 649
Interest expenses to group companies	0	-254 599
Other financial expense	-3 007 956	-182 494
Sum interest and other financial expenses	-3 007 956	-437 093
Net financial income (expense)	-2 706 086	-322 829



Notes to the Financial Statements 2020

Note 7 - Taxable income

This year's tax expense	2020	2019
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	274 807 120	115 776 064
Changes temporary differences	-15 752 157	-26 727 653
Taxable income	259 054 963	89 048 411

	2020	2019	Difference
Tangible fixed assets	-15 467 078	-384 386 320	368 919 241
Allocations and more	-463 100 000	-109 932 915	-353 167 085
Total	-478 567 078	-494 319 235	15 752 157

Note 8 - Property, plant and equipment

Production facilities and retirement assets

	Plant in Prod.	Assets under const.	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	2 319 680 004	0	100 076 095	2 419 756 100
Additions*	4 789 297	0	350 700 113	355 489 410
Disposals	0	0	0	0
Transfer to production	0	0		0
Cost 31.12.	2 324 469 301	0	450 776 208	2 775 245 509
Accumulated depreciation at 31.12.	-2 238 676 987	0	-10 147 859	-2 248 824 846
Carrying amount at 31.12.	85 792 314	0	440 628 349	526 420 663
Depreciation	-7 444 860	0	-2 570 355	-10 015 215
Depreciation method	20 years		40 years	
Total depreciations 2020				-10 015 215

Note 9 - Receivables

Accounts receivables	2020	2019
Accounts receivables to group companies	15 519 970	44 004 173
Accounts receivables	33 653 702	119 233 746
Total	49 173 672	163 237 920

Current receivables from group companies

Internal bank*	212 357 008	59 689 223
Total	212 357 008	59 689 223



Notes to the Financial Statements 2020

Other receivables

Accrued revenue	43 871 173	144 004 262
Other Intercompany receivables	83 841	0
Total	43 955 014	144 004 262

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

Note 10 - Other provisions for liabilities

The provision includes asset retirement obligations. Accretion expense on the obligation is classified as a finance cost in the income statement.

	2020	2019
Asset retirement obligations at 01.01.	109 932 915	23 170 691
Additions	350 700 113	86 298 810
Accretion expense on the liability	2 466 972	463 414
Asset retirement obligations at 31.12.	463 100 000	109 932 915

Note 11 - Liabilities

Accounts payable	2020	2019
Accounts payable to group companies	9 258 245	24 457 760
Total	9 258 245	24 457 760

Other current liabilities

Short term liabilities to Petoro	70 000 000	0
Accrued costs	60 000	91 374 365
Total	70 060 000	91 374 365

Note 12 - Equity

	Owner capital	Accumulated paid to owners	Accumulated surplus	Total equity
Total equity 01.01.	202 861 904	-3 410 190 000	3 503 318 450	295 990 354
Net profit			274 807 120	274 807 120
Withdrawals to owners		-300 000 000		-300 000 000
Total equity at 31.12.	202 861 904	-3 710 190 000	3 778 125 569	270 797 473



Notes to the Financial Statements 2020

Note 13 - Participants

Participants

Equinor ASA	65%
Petoro AS*	35%

* Petoro holds the participating interest on behalf of SDFI (State Direct Financial Interest).

Note 14 - 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 Mongstad Terminal DA.



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 Partnership Meeting of Mongstad Terminal DA

Report on the audit of the financial statements

Opinion

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

In our opinion, the financial statements 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, 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.

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



Building a better
working world

2

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 - Mongstad Terminal DA

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnr: UPEZY-5577Y-36NVQ-D4W5G-YOXWG-CYDQD



Bergen, 28 April 2021
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Truls Nesslin
State Authorised Public Accountant (Norway)

Penneo Dokumentnr: UZPEY-5577Y-36NVQ-D4W5G-YOXWG-CYDQW



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

2021-04-28 20:49:08Z



Penneo DokumentID: UPZEY-5577Y-36NVQ-D4W5G-YOXWIG-CYDQW

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>



Mongstad Terminal DA

2020

Annual report and financial statements

Org.no. 983 213 227



Mongstad Terminal DA

Annual report – Partnership meeting 2020

Introduction

The purpose of Mongstad Terminal DA (the Company) is to own, manage and operate the crude oil terminal at Mongstad. The company's area is divided between Alver and Austrheim municipalities.

The Company is owned by Equinor ASA (65%) and the Norwegian state (State - 35%). The State ownership is administrated by Petoro AS.

Equinor ASA is operator for the Company.

Operations

The main focus in 2020 was safe, reliable and efficient operations in addition to finishing the robustness project for the operation of Johan Sverdrup field.

The operational performance was good. The regularity for 2020 was 99.3 % against a target of 99%.

There were in total 199 crude vessels at the terminal in 2020 compared to 121 vessels in 2019 distributed as listed below:

- 11 ships in crude oil import service to the terminal (14 i 2019)
- 188 ships in crude oil export service from the terminal (107 i 2019)

In total 394 million barrels of crude oil were handled over the terminal in 2020 compared to 172 million barrels in 2019.

In general, it is mainly North Sea crude oil grades that are exported over the terminal. The main grades were Johan Sverdrup and Troll Blend, and in addition other North Sea crude oils were handled.

In 2020 there were 10 ship to ship (incl. jetty to jetty) operations at the terminal compared to 8 in 2019.

Environment and safety

Equinor's operatorship at Mongstad also includes the Mongstad Refinery (owned by Equinor Refining Norway AS - ERN AS) and the combined heat and power plant (former MHPP AS, now merged into ERN AS), as well the role as Technical Service Provider (TSP) for the operator Gassco for the Vestprosess plant (VPDA), which are all operated as one industry complex. The emission licenses include Equinor's overall operations at Mongstad. The below quoted figures for environment and safety are for Equinor as the operator at Mongstad.

Regarding the impact on the external environment, the results were satisfactory.

The total emissions were 285 tons of SO₂, 1333 tons of NO_x and 1 675 591 tons of CO₂.

80% of the generated industrial waste was recycled.



The company has a VOC (Volatile Organic Compounds) recovery plant which is built to meet regulatory requirements for minimizing VOC emissions. The plant was built in 2008, with best available technology at the time. The result for the VOC plant operations this year is a regularity at 99% and a recovery rate at 90%.

Finance

Net income for 2020 was 275 million NOK compared with 116 million in 2019.

The total revenues were 577 million NOK, representing an increase from 472 in 2019.

Total operating expenses in 2020 were 299 million NOK compared with 356 million in 2019 and a budget for 2020 at 298 million.

The Terminal is considered to be in good condition and according to standard for the industry.

Net financial items ended up negative 2.7 million NOK in 2020, mainly due to calculated interest for the removal obligation.

The Company's financial position remains strong. The Company has no external loans and is financed 100% by equity from the shareholders. The company's current asset is 305 million NOK compared to current liabilities at 98 million NOK. Long term liabilities are 463 million NOK related to removal obligation.

The company's cash and cash equivalents are 212 million NOK.

The Company executes no own research and development activities with impact on the financial statement.

The Company has no employees. The personnel are employed by the operator Equinor ASA. The two shareholders each have one representative each in the partnership meeting (Selskapsmøtet). The two representatives are one male and one female.

For more information about personnel issues such as sick leave, equality etc., the annual report and financial statements for Equinor ASA is referenced.

The financial statement for 2020 has been prepared under the assumption of continued operations.

Risks, uncertainties and outlook.

The largest risks associated with the Company's future business value and earnings are the crude oil volumes imported and exported over the terminal. Another risk is associated with crude oil qualities and associated emission permits.

2020 annual accounts include Asset Retirement Obligation. Discounted value of future estimated removal costs is related with some uncertainty.

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 Mongstad Terminal DA



Johan Sverdrup field is expected to deliver significant volumes via MTDA for a long-time horizon. These volumes will be a significant contributor to both high activity, lower cost per barrel handled and sustainable profitability at the terminal for a long-time horizon.

The Company is exploring business opportunities to increase throughput and will continue to promote the terminal as a candidate for landing new offshore crude oil volumes and develop sustainable value chains for oil fields.

For further information, the financial statements with notes for 2020 are referenced.

Mongstad 28th of April 2021

The Company meeting for Mongstad Terminal DA

Hans Åsmund Strand (060720)

Hans Åsmund Strand
Mongstad Terminal DA
General Manager

Knut Kvalheim

Synnøve Norland (053341)

Knut Kvalheim

Synnøve Norland

Petoro ASA

Equinor ASA