



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: 18.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 24.06.2025



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Revenue | | 1 382 498 479 | 1 476 797 148 |
| Sum inntekter | 2 | 1 382 498 479 | 1 476 797 148 |
| Kostnader | | | |
| Depreciation | 6 | 69 088 010 | 56 719 497 |
| Other expenses | 3 | 61 008 342 | 72 209 375 |
| Sum kostnader | | 130 096 352 | 128 928 873 |
| Driftsresultat | | 1 252 402 128 | 1 347 868 276 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Net financial items | 4 | 60 592 985 | 106 217 680 |
| Sum finansinntekter | | 60 592 985 | 106 217 680 |
| Netto finans | | 60 592 985 | 106 217 680 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | | |
| Income tax | 5 | 851 325 879 | 926 932 781 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 461 669 233 | 527 153 175 |
| Årsresultat | | 461 669 233 | 527 153 175 |
| Årsresultat etter minoritetsinteresser | | 461 669 233 | 527 153 175 |
| Totalresultat | | 461 669 233 | 527 153 175 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Intangible assets | | | |
| Utsatt skattefordel | 5 | 138 920 240 | 92 716 438 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 138 920 240 | 92 716 438 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Production plants | 6 | 497 118 222 | 507 057 857 |
| Development assets | | | |
| Sum varige driftsmidler | | 497 118 222 | 507 057 857 |
| Sum anleggsmidler | | 636 038 462 | 599 774 294 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Fordringer | | | |
| Accounts receivables | 7 | 173 730 445 | 186 681 887 |
| Licence receivables | | 156 546 610 | 149 938 380 |
| Other receivables | | 38 906 | 35 681 |
| Konsernfordringer | 7 | 237 935 521 | 538 682 413 |
| Sum fordringer | | 568 251 482 | 875 338 361 |
| Sum omløpsmidler | | 568 251 482 | 875 338 361 |
| SUM EIENDELER | | 1 204 289 944 | 1 475 112 655 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Share capital | 8 | 1 254 500 | 1 254 500 |
| Annen innskutt egenkapital | | 71 500 000 | 71 500 000 |
| Sum innskutt egenkapital | | 72 754 500 | 72 754 500 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| Opptjent egenkapital | | | |
| Retained earnings | | 545 156 855 | 417 177 834 |
| Sum opptjent egenkapital | | 545 156 855 | 417 177 834 |
| Sum egenkapital | 9 | 617 911 355 | 489 932 334 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Other long-term liabilities | 13 | 203 770 892 | 183 323 882 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 203 770 892 | 183 323 882 |
| Sum langsiktig gjeld | | 203 770 892 | 183 323 882 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | 10 | 1 396 812 | 2 612 829 |
| Tax payable | | | |
| Utbytte | | 280 000 000 | 630 000 000 |
| Kortsiktig konserngjeld | 10 | 68 833 605 | 112 049 834 |
| Other current liabilities | | 32 377 280 | 57 193 777 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 382 607 696 | 801 856 440 |
| Sum gjeld | | 586 378 588 | 985 180 322 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 1 204 289 944 | 1 475 112 655 |



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 | Statol Turkmennistan AS | DPI | 992826940 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling av Statol i Norge. | Utenfor Norge |
| 2 | Statol Russia Operations AS | EXP | 996606376 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013. | Utenfor Norge |
| 3 | Statol Russia AS | DPI | 971650214 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i Statol Russia AS. | Utenfor Norge |
| 4 | Statol Azerbaijan AOV AS | DPI | 979981732 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i Statol Azerbaijan AOV AS. | Utenfor Norge |
| 5 | Statol Australia Oil & Gas AS | EXP | 967756312 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset. | Utenfor Norge |
| 6 | Statol Iraq AS | DPI | 991092465 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskaps aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i Statol Iraq AS. | Utenfor Norge |
| 7 | Statol Holding AS | FIN | 984252862 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskaps formål er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under avvikling. | Norge |
| 8 | Statol Australia AS | DPI | 992887311 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte. | Utenfor Norge |
| 9 | Statol Kazakhstan AS | FIN | 976912780 | Statholding AS | 100 % | Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i Statol Kazakhstan AS. | Utenfor Norge |
| 10 | Statol Russia Services AS | DPI | 980321932 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta Statol konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte. | Utenfor Norge |
| 11 | Statol Middle East Operations AS | DPI | 983608388 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Salvo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering. | Utenfor Norge |



| Equity | Org. Nummer | Owner of company | Owner share | Activity | Where is the activity based? | |
|--------|-------------|-----------------------------|-------------|----------------------------------|--|---------------|
| | EXP | Statoll North Caspian AS | 986235184 | Statoll ASA | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensialer for hydrokarboner i Abyzjoiden i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013. | Utenfor Norge |
| 12 | FIN | Statoll Latin America AS | 974487186 | Statholding AS | Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd. | Utenfor Norge |
| 13 | FIN | Statoll Invest AS | 981449304 | Statoll ASA | Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning. | Norge |
| 14 | FIN | Statoll Marine AS | 979170476 | Statoll ASA | Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen virksomhet og forventes derfor å bli oppløst i forbindelse med avslutning av 2014. | Norge |
| 15 | FIN | Statoll Marine Holding AS | 978745116 | Statoll ASA | Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine AS. | Norge |
| 16 | FIN | Statoll Marine KS | 979210876 | Statoll Marine AS | 90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie 100% av aksjene i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er 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 | 978947584 | 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 Suzhou og Qib. | 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 fela aktiviter vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål. | Utenfor Norge |
| 22 | EXP | Statoll Morocco AS | 988460338 | 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 selskap som transporterer olje og gass fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanza, 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 forløp selskaper i Norge. | Norge |
| 29 | Statipet AS | FIN | 981383116 | Statoholding AS | 100 % | Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskaper. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S. | Norge |
| 30 | Statoil New Energy AS | MPR | 981769217 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS. | Norge/Utendør Norge |
| 31 | Hywind AS | MPR | 995745550 | Wind Power AS | 100 % | Selskaps formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, beredende patenter, 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 eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskaper Statoil Natural Gas LLC, i tillegg investerte Statoil Norsk LNG AS i det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc. | Utendør Norge |
| 34 | Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS) | MPR | 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 selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette. | Norge/Utendør Norge |
| 37 | Mongstad Terminal DA | MPR | 980213227 | Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, SØE) | 65% 35% | 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 oljerefiert 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 raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune. | Norge |
| 41 | Refinor AS | MPR | 979321316 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljerefiert virksomhet. Selskaps virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune. | Norge |



| F. Elinivå | BA | Org. Nummer | Navn av selskap | Overenskomst | Andel | Where is the Activity based? | |
|------------|-------|-------------|--|-------------------------|---|------------------------------|--|
| | | | Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel)) | | | | |
| | | | Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS | 41% 34% 10% 8% | Selskapet eier, forvalter og driver refinieringen 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 | MPR | 97382180 | Statol ASA | | Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunktursensitiv virksomhet og driftens byrde på at konjeksjon gir til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for å bygge og drive et varmedrøytning på Mongstad. | Norge | |
| 43 | MPR | 98591278 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60, 75, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000. | | |
| 44 | Other | 885619452 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60, 75, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000. | | |
| 45 | Other | 88991592 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60, 75, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527 | | |



| F | Entitet | BA | Org. Nummer | Owner of Company | Oversikt over | | Activity | Where is the Activity based? |
|----|--|-----|-------------|---------------------------------|---------------|---|---------------|------------------------------|
| | | | | | Company | Share | | |
| 69 | Statol Indonesia North Gate AS | EXP | 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 | | 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 | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Selskapet har ikke hatt virksomhet i løpet av 2013. | 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 i dag ingen forsynings- og utviklingsaktivitet. | Utenfor Norge | |
| 76 | Statol Oil & Gas Mozambique AS | EXP | 988694932 | Statol Petroleum AS | | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforsking og utvinning av olje og gass i Tanzania. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Utnevnelsen til leder ble utnevnt 1. juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærken. | Utenfor Norge | |
| 77 | Statol Nigeria Outer Shelf AS | EXP | 988677718 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i eierskapet av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd. | Utenfor Norge | |
| 78 | Statol Angola AS | DPI | 990533577 | Statol Petroleum AS | 100 % | Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013. | Utenfor Norge | |
| 79 | Statol Indonesia AS | EXP | 97986616 | Statol ASA | | 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 Sonatopli. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. | Norge | |
| 80 | Statol Suriname AS | EXP | 997513482 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsern. Dette er en svært omfattende og utfordrende prosess som kan ta et par år å avslutte. | Utenfor Norge | |
| 81 | | | | | | Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge | |



| # | Entity | BA | Orig. Number | Owner of company | Ownership share | Activity | Where is the Activity based? |
|----|-----------------------------------|-----|--------------|---------------------------------|-----------------|---|------------------------------|
| 82 | Statol Murzuq area 145 AS | EXP | 988861871 | Statol International Holding AS | | Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya. | Norge |
| 83 | Statol Greenland AS | EXP | 951894052 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet. | Utenfor Norge |
| 84 | Statol Venezuela AS | DPI | 975963020 | Statol ASA | 100 % | Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen anstatter. | Utenfor Norge |
| 85 | Statol Sincor AS | DPI | 979206755 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo. | Utenfor Norge |
| 86 | Statol Oninoco AS | DPI | 963827105 | Statol ASA | 100 % | Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS. | Utenfor Norge |
| 87 | Statol International Venezuela AS | DPI | 985997908 | Statol ASA | 100 % | Selskapet planlegges bukt til forretningsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til juni 10 arkivene. | 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 | 889886442 | 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. Utsikten er nå tilbakelevet. | Utenfor Norge |
| 91 | Statol Faranyane AS | EXP | 882285552 | Statol ASA | 100 % | Statol Angola BI 1500 Award AS har ingen anstatter i Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo. | 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. Selskapet er en del av et større konsern i Russland. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for flere blokker til Faranyane i kontinentalskiltet. | 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 |
| | | | | | 100 % | Selskapet har ikke egen forskning- og utvinningsaktivitet i Norge. | |
| 94 | Statol Algeria AS | DPI | 9850194033 | Statol ASA | | 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom datterselskaper eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan. | Utenfor Norge |
| | | | | | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. | |
| | Statol BTC Caspian AS | DPI | 982285193 | Statol BTC Finance AS | | 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 |
| 104 | | | | | 100 % | | |
| 105 | Statol Angola Block 15 AS | DPI | 977311950 | Statol ASA | | 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 tillegg er Statol ASA et datterselskap av Equinor AS. | Utenfor Norge |





Equinor Murzuq AS

(Org.nr. 979 390 122)

The Board of Directors Report 2023

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

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

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

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

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

Operations

The total capacity of the NC-186 field is around 120 kbbl/d Equinor's equity share of production from the NC-186 license in 2022 comprised 7.6 kbbl/d.

Equinor Libya carried out crude oil and product trading activities for the full year of 2023. There were lifted 3 cargoes of equity productions, in total 590 000 bbls.

Equinor office in Tripoli is represented by 4 Libyan employees. Since 2021 the security situation has continued to improve and throughout 2022 and 2023 an increased number of business trips have been possible.

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

Comments related to the financial statements

Revenues for 2023 amounted to NOK 1 382 million compared to NOK 1 477 million in 2022. Entitled volumes are higher in 2023 than 2022, but due to lower oil prices, revenue decreases. Other expenses amount to NOK 61 million in 2023 compared to NOK 72 million in 2022. Other expenses consist of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participates in and administration/follow up expenses. Depreciation amounted to NOK 69 million in 2023 compared to NOK 57 million in 2022. The increase is related to higher production.

Net income after tax amounted to NOK 462 million in 2023 compared to NOK 527 million in 2022.

The decrease is related to lower and less financial income.

Total non-current assets amount to NOK 636 million per 31.12.2023 compared to NOK 600 million per 31.12.2022.

Total cash flow from operating activities was NOK 455 million in 2023. Net operating income



amounts to NOK 1 252 million. The difference is mainly related to Tax oil. Investments in property plant and equipment were 47 million.

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

Financial risk

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

Working environment

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

The Company's account of due diligence pursuant to the Transparency Act is available at the Company's office and can be accessed upon request to the Company.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any serious incidents in 2023 which have been harmful to external environment.

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

Going concern

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

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

Oslo, 11.06.2024

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch
Chair of the board

Anine Preus
Member of the board

Pierre Guillaume Marais
Member of the board



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor Murzuq AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Murzuq AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2023, the income statement and statement of cash flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2023 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with the requirements of the relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other information

Other information consists of the information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management (the board of directors and the general manager) is responsible for the other information. Our opinion on the financial statements does not cover the other information, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information, and, in doing so, consider whether the board of directors' report contains the information required by legal requirements and whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information or that the information required by legal requirements is not included, we are required to report that fact.

We have nothing to report in this regard, and in our opinion, the board of directors' report is consistent with the financial statements and contains the information required by applicable legal requirements.

Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the



Building a better
working world

going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists.

Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with the board of directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Oslo, 17 June 2024
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Murzuq AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: PNUWS-L212U-LBEO6-YN4MO-5JKV2-QZHMN



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."

Puri, Ankit

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-855919

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-06-17 18:49:52 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: PNUWS-L21ZU-LBEQ6-YN4MO-5JKV2-QZIMN

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/validator>



FINANCIAL STATEMENTS 2023
Equinor Murzuq AS
Org.no. 979 390 122



| Income Statement | | | |
|--|--------------|----------------------|----------------------|
| Equinor Murzuq AS | | | |
| | Notes | 2023 | 2022 |
| Revenues and other income | | | |
| Revenue | | 1 382 498 479 | 1 476 797 148 |
| Total revenues and other income | 2 | 1 382 498 479 | 1 476 797 148 |
| Operating expenses | | | |
| Depreciation | 6 | -69 088 010 | -56 719 497 |
| Other expenses | 3 | -61 008 342 | -72 209 375 |
| Total operating expenses | | -130 096 352 | -128 928 873 |
| Net operating income/(loss) | | 1 252 402 128 | 1 347 868 276 |
| Net financial items | 4 | 60 592 985 | 106 217 680 |
| Income/(loss) before tax | | 1 312 995 112 | 1 454 085 956 |
| Income tax | 5 | -851 325 879 | -926 932 781 |
| Net income/(loss) | | 461 669 233 | 527 153 175 |
| Equinor Murzuq AS | NOK | | Page 2 |



| Balance Sheet | | | |
|--|--------------|----------------------|----------------------|
| Equinor Murzuq AS | | | |
| | Notes | 2023 | 2022 |
| Assets | | | |
| Non-current assets | | | |
| Intangible assets | | | |
| Deferred tax assets | 5 | 138 920 240 | 92 716 438 |
| Total intangible assets | | 138 920 240 | 92 716 438 |
| Property, plant and equipment | | | |
| Production plants | 6 | 497 118 222 | 507 057 857 |
| Total property, plant and equipment | | 497 118 222 | 507 057 857 |
| Total non-current assets | | 636 038 462 | 599 774 294 |
| Current assets | | | |
| Receivables | | | |
| Accounts receivables | 7 | 173 730 445 | 186 681 887 |
| Licence receivables | | 156 546 610 | 149 938 380 |
| Receivables from group companies | 7 | 237 935 521 | 538 682 413 |
| Other receivables | | 38 906 | 35 681 |
| Total receivables | | 568 251 482 | 875 338 361 |
| Total current assets | | 568 251 482 | 875 338 361 |
| TOTAL ASSETS | | 1 204 289 944 | 1 475 112 655 |
| Equinor Murzuq AS | NOK | | Page 3 |



| Balance Sheet | | | |
|--|--|--|----------------------|
| Equinor Murzuq AS | | | |
| | Notes | 2023 | 2022 |
| Equity and liabilities | | | |
| Equity | | | |
| Paid-in capital | | | |
| Share capital | 8 | 1 254 500 | 1 254 500 |
| Additional paid-in capital | | 71 500 000 | 71 500 000 |
| Total paid-in capital | | 72 754 500 | 72 754 500 |
| Retained earnings | | | |
| Retained earnings | | 545 156 855 | 417 177 834 |
| Total retained earnings | | 545 156 855 | 417 177 834 |
| Total equity | 9 | 617 911 355 | 489 932 334 |
| Liability | | | |
| Non-current liabilities | | | |
| Other long-term liabilities | 13 | 203 770 892 | 183 323 882 |
| Total non-current liabilities | | 203 770 892 | 183 323 882 |
| Current liabilities | | | |
| Accounts payable | 10 | 1 396 812 | 2 612 829 |
| Dividends payable | | 280 000 000 | 630 000 000 |
| Liabilities to group companies | 10 | 68 833 605 | 112 049 834 |
| Other current liabilities | | 32 377 280 | 57 193 777 |
| Total current liabilities | | 382 607 696 | 801 856 440 |
| Total liabilities | | 586 378 588 | 985 180 322 |
| TOTAL EQUITY AND LIABILITIES | | 1 204 289 944 | 1 475 112 655 |
| Oslo, 11.06.2024 The board of Equinor Murzuq AS | | | |
| <hr/> Pierre Guillaume Marais Member of the board | <hr/> Nina Birgitte Koch Chair of the board | <hr/> Anine Preus Member of the board | |
| Equinor Murzuq AS | NOK | Page 4 | |



| Cash Flow Statement | | | |
|--|-------------|---------------------|---------------------|
| Equinor Murzuq AS | | | |
| | Note | 2023 | 2022 |
| Cash Flow Statement | | | |
| Operating activities | | | |
| Income/(loss) before tax | | 1 312 995 112 | 1 454 085 956 |
| Tax oil | | -882 386 289 | -896 202 146 |
| (Gain)/loss on foreign currency transactions and balances | | -32 804 557 | 72 228 173 |
| Asset retirement obligation provisions | | 0 | 6 716 104 |
| Interest expense on the asset retirement obligation | | 8 190 991 | 5 832 155 |
| Depreciation and impairment losses | | 69 088 010 | 56 719 497 |
| Increase/decrease in accounts receivables and other receivables | | 12 951 442 | -45 146 392 |
| Increase/decrease in accounts payables and other payable | | -1 216 018 | 2 087 174 |
| Increase/decrease in licence receivables/payable | | -6 608 230 | -33 056 153 |
| Increase/decrease in other current balance sheet items | | -24 819 722 | 6 640 576 |
| Cash flow provided by/(used in) operating activities | | 455 390 739 | 629 904 943 |
| Investing activities | | | |
| Purchase/disposal of property, plant and equipment | | -46 892 355 | -30 370 576 |
| Cash flows provided by/(used in) investing activities | | -46 892 355 | -30 370 576 |
| Financing activities | | | |
| Dividends paid | | -630 000 000 | -400 000 000 |
| Paid group contribution | | -112 049 834 | -13 853 835 |
| Cash flow provided by/(used in) financing activities | | -742 049 834 | -413 853 835 |
| Net (increase)/decrease in cash and cash equivalents | | -333 551 450 | 185 680 532 |
| Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents | | 32 804 557 | -72 228 173 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the period | | 538 682 413 | 425 230 054 |
| Cash and cash equivalents at the end of the period | | 237 935 521 | 538 682 413 |
| <p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables from group companies. See note 7.</p> | | | |
| NOK | | | |
| Equinor Murzuq AS | | Page 5 | |



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 1 - Significant policies

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

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

Equinor Murzuq AS is part of the consolidated financial statements of Equinor ASA. The consolidated financial statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Revenue recognition

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

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

Profit oil in kind

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

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

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

Use of estimates

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



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Foreign currency translation

Transactions in foreign currencies are translated to NOK at the foreign exchange rate at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to NOK at the foreign exchange rate at balance sheet date. Realised and unrealised exchange differences arising on translation are recognised as financial items in the Income Statement.

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

Receivables

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

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Intangible assets include expenses on the exploration for and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration for and evaluation of oil and gas resources shall not be depreciated.

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

Property, plant and equipment

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

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



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

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

Oil and gas exploration and development expenditures

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

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

Depreciation

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

Interest

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

Asset retirement obligation

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made. The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

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

Income tax

Income tax in the Income Statement includes the period tax payable and deferred tax. Current tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2022 and 22% in fiscal year 2023. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2022 and 22% in fiscal year 2023.

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

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

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

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

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

Cash flow

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



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 2 - Revenue

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|--|----------------------|----------------------|
| Sale of crude oil produced in Libya 1) | 500 112 190 | 580 595 002 |
| Other income | 882 386 289 | 896 202 146 |
| Total | 1 382 498 479 | 1 476 797 148 |

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

Note 3 - Other operating expenses

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Auditor's remuneration (excl. VAT) | | |
| Audit fee | 286 088 | 178 403 |
| Total | 286 088 | 178 403 |

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

There are no employees in the company.

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

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

Note 4 - Net financial items

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|-------------------|--------------------|
| Foreign exchange gain/(loss), net* | 49 592 499 | 104 300 731 |
| Interest income from group companies | 19 260 361 | 7 753 564 |
| Sum interest and other financial income | 19 260 361 | 7 753 564 |
| Interest expense to group companies | -61 846 | 0 |
| Accretion expense asset retirement obligation | -8 190 991 | -5 832 155 |
| Other financial expense | -7 038 | -4 460 |
| Sum interest and other financial expense | -8 259 875 | -5 836 614 |
| Net financial income/(expense) | 60 592 985 | 106 217 680 |

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



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 5 - Income Tax

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

| | | |
|-------------------------------|-----------|---------|
| Tax rate Norway, current tax | 2023/2022 | 22%/22% |
| Tax rate Norway, deferred tax | 2023/2022 | 22%/22% |
| Tax Rate Libya | | 65% |

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|--------------------|--------------------|
| Income tax expense comprises: | | |
| Current tax - Norway | 15 143 393 | 24 650 963 |
| Tax oil | 882 386 289 | 896 202 146 |
| Increase/(decrease) in deferred tax - Libya | -46 203 803 | 6 079 672 |
| Total | 851 325 879 | 926 932 781 |

Current tax

| | | |
|---|----------------|----------------|
| Income/(loss) before tax | 1 312 995 112 | 1 454 085 956 |
| Permanent differences | 49 629 | 0 |
| Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) | -1 252 402 128 | -1 347 868 276 |
| Other non-deductible expenses | 8 190 991 | 5 832 155 |
| Submitted group contribution | -68 833 605 | -112 049 834 |
| Tax base for Norway | 0 | 0 |

Deferred tax

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

| | | |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Temporary differences - Libya - USD | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
| Non-current assets | -7 940 770 | -6 626 217 |
| Retirement | -20 700 867 | -20 263 237 |
| Other | 7 631 507 | 12 418 803 |
| Total | -21 010 131 | -14 470 651 |

| | | |
|--|-------------|------------|
| Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD | -13 656 585 | -9 405 865 |
|--|-------------|------------|

| | | |
|---|---------------------|--------------------|
| Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) in the balance sheet - NOK | -138 920 240 | -92 716 438 |
|---|---------------------|--------------------|

Reconciliation of tax expense:

| | | |
|---|--------------------|--------------------|
| Income before tax | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
| | 1 312 995 112 | 1 454 085 956 |
| Nominal tax rate: 22%/22% | 288 858 925 | 319 898 910 |
| Tax effect from: | | |
| Permanent differences | -273 715 532 | -295 247 947 |
| Tax oil | 882 386 289 | 896 202 146 |
| Increase/(decrease) in deferred tax - Libya | -46 203 803 | 6 079 672 |
| Total | 851 325 879 | 926 932 781 |



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

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

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

Note 6 - Property, plant and equipment

| | Retirement assets | Production plants | Cap.interest on constr. loan | Total |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------|
| Cost at 01.01 | 95 547 200 | 2 018 977 872 | 6 562 420 | 2 121 087 492 |
| Additions | 12 256 019 | 46 892 355 | 0 | 59 148 375 |
| Disposals | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Cost at 31.12. | 107 803 219 | 2 065 870 227 | 6 562 420 | 2 180 235 867 |
| Acc. depreciation at 31.12. | -75 041 924 | -1 601 792 715 | -6 283 006 | -1 683 117 645 |
| Carrying amount at 31.12. | 32 761 295 | 464 077 513 | 279 414 | 497 118 222 |
| Depreciation | 1 526 275 | 67 520 476 | 41 259 | 69 088 010 |

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

No impairment triggers are identified in 2023.

Note 7 - Receivables

| | 2023 | 2022 |
|---|--------------------|--------------------|
| Accounts receivables | | |
| Accounts receivables from group companies | 173 541 209 | 186 498 513 |
| Accounts receivables | 189 236 | 183 374 |
| Total | 173 730 445 | 186 681 887 |
| Current receivables from group companies | | |
| Internal bank* | 237 935 521 | 538 682 413 |
| Total | 237 935 521 | 538 682 413 |

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



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 8 - Share Capital and shareholder information

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

Shareholder information

All shares are owned by Equinor Energy AS.

Note 9 - Equity

| | Share capital | Additional paid-in capital | Retained earnings | Total equity |
|--|------------------|----------------------------|--------------------|--------------------|
| Total equity at 01.01. | 1 254 500 | 71 500 000 | 417 177 834 | 489 932 334 |
| Net income | | | 461 669 233 | 461 669 233 |
| Submitted group contribution (after tax) | | | -53 690 212 | -53 690 212 |
| Provision for dividends | | | -280 000 000 | -280 000 000 |
| Total equity at 31.12. | 1 254 500 | 71 500 000 | 545 156 855 | 617 911 355 |

Note 10 - Liabilities

| | 2023 | 2022 |
|---|-------------------|--------------------|
| Accounts payable | | |
| Accounts payable to group companies | 1 202 284 | 2 612 829 |
| Accounts payable | 194 528 | 0 |
| Total | 1 396 812 | 2 612 829 |
| Current liabilities to group companies | | |
| Statholding AS - group contribution | 68 833 605 | 112 049 834 |
| Total | 68 833 605 | 112 049 834 |

Note 11 - Other Commitments

At the end of 2023 the company has obligations in connection with the drilling program at an estimated cost of NOK 131,8 million for the period after 2023. The company has a remaining well commitment of 6 wells.

The company has committed to carry out seismic acquisitions amounting to NOK 22 million for the period after 2023.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 12 - Oil Reserves (unaudited)

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

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements, equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves was approximately 11,3 million boe.

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

Note 13 - Other provisions

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

| | 2023 | 2022 |
|---|--------------------|--------------------|
| Asset retirement obligation at 01.01 | 183 323 882 | 213 260 032 |
| Additions | 1 428 190 | 6 716 104 |
| Accretion expense on the liability | 8 190 991 | 5 832 155 |
| Changes in estimates | 10 827 829 | -42 484 409 |
| Asset retirement obligation at 31.12. | 203 770 892 | 183 323 882 |
| | | |
| Non-current assets related to the retirement at 01.01 | 22 031 551 | 59 357 398 |
| Additions | 1 428 190 | 6 716 104 |
| Changes in estimates | 10 827 829 | -42 484 409 |
| Depreciation | -1 526 275 | -1 557 542 |
| Non-current assets related to the retirement at 31.12. | 32 761 295 | 22 031 551 |

*See note 6 Property, plant and equipment



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 14 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA

Equinor Energy Libya AS

Equinor Libya AS

Transactions with related parties:

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

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

| | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| Sale of crude oil to Equinor Energy Libya AS | 500 112 190 | 580 595 002 |
| Purchase of services from group companies | 28 870 831 | 26 493 293 |
| Financial income from subsidiaries | 19 260 361 | 7 753 564 |
| Financial expense to subsidiaries | 61 846 | 0 |

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see notes 7 and 10.

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