



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 985 648 026
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR IN AMENAS AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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: 04.04.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 20.06.2024



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|---|--------------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Revenue | | 2 848 942 249 | 2 538 297 365 |
| Other income | | 524 396 466 | 7 818 476 |
| Sum inntekter | 2 | 3 373 338 715 | 2 546 115 841 |
| Kostnader | | | |
| Depreciation | 5 | 530 807 863 | 522 819 800 |
| Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 5 | | |
| Other expenses | 3, 10, 13 | 126 528 729 | 265 828 920 |
| Sum kostnader | | 657 336 592 | 788 648 720 |
| Driftsresultat | | 2 716 002 123 | 1 757 467 121 |
| Annen rentekostnad | 4, 10 | -180 513 540 | -38 074 253 |
| Sum finanskostnader | | -180 513 540 | -38 074 253 |
| Netto finans | | 180 513 540 | 38 074 253 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 2 896 515 663 | 1 795 541 374 |
| Income tax | 11 | 1 703 020 282 | 1 106 751 972 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 1 193 495 381 | 688 789 402 |
| Årsresultat | 7 | 1 193 495 381 | 688 789 402 |
| Årsresultat etter minoritetsinteresser | | 1 193 495 381 | 688 789 402 |
| Totalresultat | | 1 193 495 381 | 688 789 402 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Utsatt skattefordel | 11 | 96 986 351 | 92 978 783 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 96 986 351 | 92 978 783 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Production plants and oil and gas assets | | 2 384 247 655 | 2 591 444 511 |
| Sum varige driftsmidler | 5 | 2 384 247 655 | 2 591 444 511 |
| Sum anleggsmidler | | 2 481 234 006 | 2 684 423 294 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Fordringer | | | |
| Accounts receivables | 6 | 49 060 503 | 57 591 964 |
| Licence receivables | | 142 987 469 | 170 904 814 |
| Other receivables | | 63 994 | 45 875 |
| Konsernfordringer | 6 | 1 453 188 983 | 1 295 792 094 |
| Sum fordringer | | 1 645 300 948 | 1 524 334 747 |
| Sum omløpsmidler | | 1 645 300 948 | 1 524 334 747 |
| SUM EIENDELER | | 4 126 534 954 | 4 208 758 041 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Share capital | 8 | 3 500 250 | 3 500 250 |
| Annen innskutt egenkapital | | 2 089 781 816 | 2 438 309 815 |
| Sum innskutt egenkapital | | 2 093 282 066 | 2 441 810 065 |
| Sum egenkapital | 7 | 2 093 282 066 | 2 441 810 065 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|----------------------|----------------------|
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Utsatt skatt | 11 | 438 399 519 | 526 279 461 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 438 399 519 | 526 279 461 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Sum langsiktig gjeld | | 438 399 519 | 526 279 461 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | 9 | 5 720 829 | 820 705 |
| Tax payable | 11 | | |
| Utbytte | | 1 375 000 000 | 1 200 000 000 |
| Kortsiktig konserngjeld | 9 | 214 132 540 | 39 847 809 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 1 594 853 369 | 1 240 668 514 |
| Sum gjeld | | 2 033 252 888 | 1 766 947 975 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 4 126 534 954 | 4 208 758 041 |



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

Sentraltbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



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



| Equity | Org. Nummer | Owner of company | Owner share | Activity | Where is the activity carried out? | |
|--------|-------------|-----------------------------|-------------|----------------------------------|---|---------------|
| | 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 potensielt 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 tidligere for gjennomført etablering og drift av det første anlegget til generasjonssamlingen til selskapet i kvikkløst leire i 2014. | Norge |
| 15 | FIN | Statoll Marine Holding AS | 978745116 | Statoll ASA | Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine AS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine KS. | Norge |
| 16 | FIN | Statoll Marine KS | 979210876 | Statoll Marine AS | 90% Statoll Marine KS' eneste virksomhet er å eie flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005. | Norge |
| 17 | FIN | Statoll Marine AS | 979199252 | Statoll Marine Holding AS | Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS. | Norge |
| 18 | DPI | Statoll Oil & Gas Brazil AS | 898904632 | Statoll International Holding AS | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Brazenzon og Oslo. | Norge |
| 19 | ECCOM | Statoll China AS | 976847584 | Statoll ASA | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge |
| 20 | DPI | Statoll E&P Americas AS | 963356765 | Statoll International Holding AS | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013. | Utenfor Norge |
| 21 | EXP | Statoll Nigeria AS | 982110395 | Statoll Petroleum AS | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Madagaskar, men har for tiden ingen andeler i lete- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013. | Utenfor Norge |
| 22 | EXP | Statoll Morocco AS | 988460318 | Statoll Petroleum AS | Selskapet har ikke noen egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge |
| 23 | DPI | Statoll Qatar AS | 878443342 | Statoll ASA | Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning i 2013. | Utenfor Norge |
| 24 | FIN | Statoll BTC Finance AS | 984611439 | Statoll ASA | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen aktivitet i 2013. Det er ingen annen aktivitet i selskapet. | 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 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 % | Selskapets 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.S. | Norge |
| 30 | Statoil New Energy AS | MPR | 981793217 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS. | Norge/Utendør Norge |
| 31 | Hywind AS | MPR | 995745550 | Wind Power AS | 100 % | Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, beredende patenter, og alt som står i forbindelse med dette. | Norge/Utendør Norge |
| 32 | Saga Petroleum Holding AS | FIN | 963300731 | Statoil Petroleum AS | 100 % | Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS. | Norge |
| 33 | Statoil Norsk LNG AS | MPR | 983771064 | Statoil ASA | 100 % | Selskapets formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I tillegg investerte Statoil Norsk LNG AS i det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc. | Utendør Norge |
| 34 | Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS) | MPR | 990385476 | Statoil ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013. | Utendør Norge |
| 35 | Saga Petroleum Transport and Trading AS | FIN | 962382345 | Statoil ASA | 100 % | Selskapets virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte. | Norge |
| 36 | Wind Power AS | MPR | 975044198 | Statoil New Energy AS | 100 % | Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette. | Norge/Utendør Norge |
| 37 | Mongstad Terminal DA | MPR | 980213227 | Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, SØB) | 65% 35% | Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Selskapet er operatør 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% | Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden Are kommunen. | Norge |
| 40 | Mongstad Refining DA | MPR | 980946576 | Statoil ASA Statoil Petroleum AS | 79% 21% | Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune. | Norge |
| 41 | Refinor AS | MPR | 979321316 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljereferert virksomhet. Selskapets 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 Lindås kommune. Statol ASA er operatør. | Norge |
| 42 | | | 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 konjunkturavhengig virksomhet og driftens byrde på at konsernet gir til Statol ASA fra Norges Vassdrags og Energidirektorat (NVE) for å bygge og drive et vassdragsnett på Mongstad. | Norge |
| 43 | | | Statol ASA | | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60r/15, 60r/16, 60r/17, 60r/18, 60r/19, 60r/20, 60r/21, 60r/22, 60r/23, 60r/24, 60r/25, 60r/26, 60r/27, 60r/28, 60r/29, 60r/30, 60r/31, 60r/32, 60r/33, 60r/34, 60r/35, 60r/36, 60r/37, 60r/38, 60r/39, 60r/40, 60r/41, 60r/42, 60r/43, 60r/44, 60r/45, 60r/46, 60r/47, 60r/48, 60r/49, 60r/50, 60r/51, 60r/52, 60r/53, 60r/54, 60r/55, 60r/56, 60r/57, 60r/58, 60r/59, 60r/60, 60r/61, 60r/62, 60r/63, 60r/64, 60r/65, 60r/66, 60r/67, 60r/68, 60r/69, 60r/70, 60r/71, 60r/72, 60r/73, 60r/74, 60r/75, 60r/76, 60r/77, 60r/78, 60r/79, 60r/80, 60r/81, 60r/82, 60r/83, 60r/84, 60r/85, 60r/86, 60r/87, 60r/88, 60r/89, 60r/90, 60r/91, 60r/92, 60r/93, 60r/94, 60r/95, 60r/96, 60r/97, 60r/98, 60r/99, 60r/100, 60r/101, 60r/102, 60r/103, 60r/104, 60r/105, 60r/106, 60r/107, 60r/108, 60r/109, 60r/110, 60r/111, 60r/112, 60r/113, 60r/114, 60r/115, 60r/116, 60r/117, 60r/118, 60r/119, 60r/120, 60r/121, 60r/122, 60r/123, 60r/124, 60r/125, 60r/126, 60r/127, 60r/128, 60r/129, 60r/130, 60r/131, 60r/132, 60r/133, 60r/134, 60r/135, 60r/136, 60r/137, 60r/138, 60r/139, 60r/140, 60r/141, 60r/142, 60r/143, 60r/144, 60r/145, 60r/146, 60r/147, 60r/148, 60r/149, 60r/150, 60r/151, 60r/152, 60r/153, 60r/154, 60r/155, 60r/156, 60r/157, 60r/158, 60r/159, 60r/160, 60r/161, 60r/162, 60r/163, 60r/164, 60r/165, 60r/166, 60r/167, 60r/168, 60r/169, 60r/170, 60r/171, 60r/172, 60r/173, 60r/174, 60r/175, 60r/176, 60r/177, 60r/178, 60r/179, 60r/180, 60r/181, 60r/182, 60r/183, 60r/184, 60r/185, 60r/186, 60r/187, 60r/188, 60r/189, 60r/190, 60r/191, 60r/192, 60r/193, 60r/194, 60r/195, 60r/196, 60r/197, 60r/198, 60r/199, 60r/200, 60r/201, 60r/202, 60r/203, 60r/204, 60r/205, 60r/206, 60r/207, 60r/208, 60r/209, 60r/210, 60r/211, 60r/212, 60r/213, 60r/214, 60r/215, 60r/216, 60r/217, 60r/218, 60r/219, 60r/220, 60r/221, 60r/222, 60r/223, 60r/224, 60r/225, 60r/226, 60r/227, 60r/228, 60r/229, 60r/230, 60r/231, 60r/232, 60r/233, 60r/234, 60r/235, 60r/236, 60r/237, 60r/238, 60r/239, 60r/240, 60r/241, 60r/242, 60r/243, 60r/244, 60r/245, 60r/246, 60r/247, 60r/248, 60r/249, 60r/250, 60r/251, 60r/252, 60r/253, 60r/254, 60r/255, 60r/256, 60r/257, 60r/258, 60r/259, 60r/260, 60r/261, 60r/262, 60r/263, 60r/264, 60r/265, 60r/266, 60r/267, 60r/268, 60r/269, 60r/270, 60r/271, 60r/272, 60r/273, 60r/274, 60r/275, 60r/276, 60r/277, 60r/278, 60r/279, 60r/280, 60r/281, 60r/282, 60r/283, 60r/284, 60r/285, 60r/286, 60r/287, 60r/288, 60r/289, 60r/290, 60r/291, 60r/292, 60r/293, 60r/294, 60r/295, 60r/296, 60r/297, 60r/298, 60r/299, 60r/300, 60r/301, 60r/302, 60r/303, 60r/304, 60r/305, 60r/306, 60r/307, 60r/308, 60r/309, 60r/310, 60r/311, 60r/312, 60r/313, 60r/314, 60r/315, 60r/316, 60r/317, 60r/318, 60r/319, 60r/320, 60r/321, 60r/322, 60r/323, 60r/324, 60r/325, 60r/326, 60r/327, 60r/328, 60r/329, 60r/330, 60r/331, 60r/332, 60r/333, 60r/334, 60r/335, 60r/336, 60r/337, 60r/338, 60r/339, 60r/340, 60r/341, 60r/342, 60r/343, 60r/344, 60r/345, 60r/346, 60r/347, 60r/348, 60r/349, 60r/350, 60r/351, 60r/352, 60r/353, 60r/354, 60r/355, 60r/356, 60r/357, 60r/358, 60r/359, 60r/360, 60r/361, 60r/362, 60r/363, 60r/364, 60r/365, 60r/366, 60r/367, 60r/368, 60r/369, 60r/370, 60r/371, 60r/372, 60r/373, 60r/374, 60r/375, 60r/376, 60r/377, 60r/378, 60r/379, 60r/380, 60r/381, 60r/382, 60r/383, 60r/384, 60r/385, 60r/386, 60r/387, 60r/388, 60r/389, 60r/390, 60r/391, 60r/392, 60r/393, 60r/394, 60r/395, 60r/396, 60r/397, 60r/398, 60r/399, 60r/400, 60r/401, 60r/402, 60r/403, 60r/404, 60r/405, 60r/406, 60r/407, 60r/408, 60r/409, 60r/410, 60r/411, 60r/412, 60r/413, 60r/414, 60r/415, 60r/416, 60r/417, 60r/418, 60r/419, 60r/420, 60r/421, 60r/422, 60r/423, 60r/424, 60r/425, 60r/426, 60r/427, 60r/428, 60r/429, 60r/430, 60r/431, 60r/432, 60r/433, 60r/434, 60r/435, 60r/436, 60r/437, 60r/438, 60r/439, 60r/440, 60r/441, 60r/442, 60r/443, 60r/444, 60r/445, 60r/446, 60r/447, 60r/448, 60r/449, 60r/450, 60r/451, 60r/452, 60r/453, 60r/454, 60r/455, 60r/456, 60r/457, 60r/458, 60r/459, 60r/460, 60r/461, 60r/462, 60r/463, 60r/464, 60r/465, 60r/466, 60r/467, 60r/468, 60r/469, 60r/470, 60r/471, 60r/472, 60r/473, 60r/474, 60r/475, 60r/476, 60r/477, 60r/478, 60r/479, 60r/480, 60r/481, 60r/482, 60r/483, 60r/484, 60r/485, 60r/486, 60r/487, 60r/488, 60r/489, 60r/490, 60r/491, 60r/492, 60r/493, 60r/494, 60r/495, 60r/496, 60r/497, 60r/498, 60r/499, 60r/500, 60r/501, 60r/502, 60r/503, 60r/504, 60r/505, 60r/506, 60r/507, 60r/508, 60r/509, 60r/510, 60r/511, 60r/512, 60r/513, 60r/514, 60r/515, 60r/516, 60r/517, 60r/518, 60r/519, 60r/520, 60r/521, 60r/522, 60r/523, 60r/524, 60r/525, 60r/526, 60r/527, 60r/528, 60r/529, 60r/530, 60r/531, 60r/532, 60r/533, 60r/534, 60r/535, 60r/536, 60r/537, 60r/538, 60r/539, 60r/540, 60r/541, 60r/542, 60r/543, 60r/544, 60r/545, 60r/546, 60r/547, 60r/548, 60r/549, 60r/550, 60r/551, 60r/552, 60r/553, 60r/554, 60r/555, 60r/556, 60r/557, 60r/558, 60r/559, 60r/560, 60r/561, 60r/562, 60r/563, 60r/564, 60r/565, 60r/566, 60r/567, 60r/568, 60r/569, 60r/570, 60r/571, 60r/572, 60r/573, 60r/574, 60r/575, 60r/576, 60r/577, 60r/578, 60r/579, 60r/580, 60r/581, 60r/582, 60r/583, 60r/584, 60r/585, 60r/586, 60r/587, 60r/588, 60r/589, 60r/590, 60r/591, 60r/592, 60r/593, 60r/594, 60r/595, 60r/596, 60r/597, 60r/598, 60r/599, 60r/600, 60r/601, 60r/602, 60r/603, 60r/604, 60r/605, 60r/606, 60r/607, 60r/608, 60r/609, 60r/610, 60r/611, 60r/612, 60r/613, 60r/614, 60r/615, 60r/616, 60r/617, 60r/618, 60r/619, 60r/620, 60r/621, 60r/622, 60r/623, 60r/624, 60r/625, 60r/626, 60r/627, 60r/628, 60r/629, 60r/630, 60r/631, 60r/632, 60r/633, 60r/634, 60r/635, 60r/636, 60r/637, 60r/638, 60r/639, 60r/640, 60r/641, 60r/642, 60r/643, 60r/644, 60r/645, 60r/646, 60r/647, 60r/648, 60r/649, 60r/650, 60r/651, 60r/652, 60r/653, 60r/654, 60r/655, 60r/656, 60r/657, 60r/658, 60r/659, 60r/660, 60r/661, 60r/662, 60r/663, 60r/664, 60r/665, 60r/666, 60r/667, 60r/668, 60r/669, 60r/670, 60r/671, 60r/672, 60r/673, 60r/674, 60r/675, 60r/676, 60r/677, 60r/678, 60r/679, 60r/680, 60r/681, 60r/682, 60r/683, 60r/684, 60r/685, 60r/686, 60r/687, 60r/688, 60r/689, 60r/690, 60r/691, 60r/692, 60r/693, 60r/694, 60r/695, 60r/696, 60r/697, 60r/698, 60r/699, 60r/700, 60r/701, 60r/702, 60r/703, 60r/704, 60r/705, 60r/706, 60r/707, 60r/708, 60r/709, 60r/710, 60r/711, 60r/712, 60r/713, 60r/714, 60r/715, 60r/716, 60r/717, 60r/718, 60r/719, 60r/720, 60r/721, 60r/722, 60r/723, 60r/724, 60r/725, 60r/726, 60r/727, 60r/728, 60r/729, 60r/730, 60r/731, 60r/732, 60r/733, 60r/734, 60r/735, 60r/736, 60r/737, 60r/738, 60r/739, 60r/740, 60r/741, 60r/742, 60r/743, 60r/744, 60r/745, 60r/746, 60r/747, 60r/748, 60r/749, 60r/750, 60r/751, 60r/752, 60r/753, 60r/754, 60r/755, 60r/756, 60r/757, 60r/758, 60r/759, 60r/760, 60r/761, 60r/762, 60r/763, 60r/764, 60r/765, 60r/766, 60r/767, 60r/768, 60r/769, 60r/770, 60r/771, 60r/772, 60r/773, 60r/774, 60r/775, 60r/776, 60r/777, 60r/778, 60r/779, 60r/780, 60r/781, 60r/782, 60r/783, 60r/784, 60r/785, 60r/786, 60r/787, 60r/788, 60r/789, 60r/790, 60r/791, 60r/792, 60r/793, 60r/794, 60r/795, 60r/796, 60r/797, 60r/798, 60r/799, 60r/800, 60r/801, 60r/802, 60r/803, 60r/804, 60r/805, 60r/806, 60r/807, 60r/808, 60r/809, 60r/810, 60r/811, 60r/812, 60r/813, 60r/814, 60r/815, 60r/816, 60r/817, 60r/818, 60r/819, 60r/820, 60r/821, 60r/822, 60r/823, 60r/824, 60r/825, 60r/826, 60r/827, 60r/828, 60r/829, 60r/830, 60r/831, 60r/832, 60r/833, 60r/834, 60r/835, 60r/836, 60r/837, 60r/838, 60r/839, 60r/840, 60r/841, 60r/842, 60r/843, 60r/844, 60r/845, 60r/846, 60r/847, 60r/848, 60r/849, 60r/850, 60r/851, 60r/852, 60r/853, 60r/854, 60r/855, 60r/856, 60r/857, 60r/858, 60r/859, 60r/860, 60r/861, 60r/862, 60r/863, 60r/864, 60r/865, 60r/866, 60r/867, 60r/868, 60r/869, 60r/870, 60r/871, 60r/872, 60r/873, 60r/874, 60r/875, 60r/876, 60r/877, 60r/878, 60r/879, 60r/880, 60r/881, 60r/882, 60r/883, 60r/884, 60r/885, 60r/886, 60r/887, 60r/888, 60r/889, 60r/890, 60r/891, 60r/892, 60r/893, 60r/894, 60r/895, 60r/896, 60r/897, 60r/898, 60r/899, 60r/900, 60r/901, 60r/902, 60r/903, 60r/904, 60r/905, 60r/906, 60r/907, 60r/908, 60r/909, 60r/910, 60r/911, 60r/912, 60r/913, 60r/914, 60r/915, 60r/916, 60r/917, 60r/918, 60r/919, 60r/920, 60r/921, 60r/922, 60r/923, 60r/924, 60r/925, 60r/926, 60r/927, 60r/928, 60r/929, 60r/930, 60r/931, 60r/932, 60r/933, 60r/934, 60r/935, 60r/936, 60r/937, 60r/938, 60r/939, 60r/940, 60r/941, 60r/942, 60r/943, 60r/944, 60r/945, 60r/946, 60r/947, 60r/948, 60r/949, 60r/950, 60r/951, 60r/952, 60r/953, 60r/954, 60r/955, 60r/956, 60r/957, 60r/958, 60r/959, 60r/960, 60r/961, 60r/962, 60r/963, 60r/964, 60r/965, 60r/966, 60r/967, 60r/968, 60r/969, 60r/970, 60r/971, 60r/972, 60r/973, 60r/974, 60r/975, 60r/976, 60r/977, 60r/978, 60r/979, 60r/980, 60r/981, 60r/982, 60r/983, 60r/984, 60r/985, 60r/986, 60r/987, 60r/988, 60r/989, 60r/990, 60r/991, 60r/992, 60r/993, 60r/994, 60r/995, 60r/996, 60r/997, 60r/998, 60r/999, 60r/1000, 60r/1001, 60r/1002, 60r/1003, 60r/1004, 60r/1005, 60r/1006, 60r/1007, 60r/1008, 60r/1009, 60r/1010, 60r/1011, 60r/1012, 60r/1013, 60r/1014, 60r/1015, 60r/1016, 60r/1017, 60r/1018, 60r/1019, 60r/1020, 60r/1021, 60r/1022, 60r/1023, 60r/1024, 60r/1025, 60r/1026, 60r/1027, 60r/1028, 60r/1029, 60r/1030, 60r/1031, 60r/1032, 60r/1033, 60r/1034, 60r/1035, 60r/1036, 60r/1037, 60r/1038, 60r/1039, 60r/1040, 60r/1041, 60r/1042, 60r/1043, 60r/1044, 60r/1045, 60r/1046, 60r/1047, 60r/1048, 60r/1049, 60r/1050, 60r/1051, 60r/1052, 60r/1053, 60r/1054, 60r/1055, 60r/1056, 60r/1057, 60r/1058, 60r/1059, 60r/1060, 60r/1061, 60r/1062, 60r/1063, 60r/1064, 60r/1065, 60r/1066, 60r/1067, 60r/1068, 60r/1069, 60r/1070, 60r/1071, 60r/1072, 60r/1073, 60r/1074, 60r/1075, 60r/1076, 60r/1077, 60r/1078, 60r/1079, 60r/1080, 60r/1081, 60r/1082, 60r/1083, 60r/1084, 60r/1085, 60r/1086, 60r/1087, 60r/1088, 60r/1089, 60r/1090, 60r/1091, 60r/1092, 60r/1093, 60r/1094, 60r/1095, 60r/1096, 60r/1097, 60r/1098, 60r/1099, 60r/1100, 60r/1101, 60r/1102, 60r/1103, 60r/1104, 60r/1105, 60r/1106, 60r/1107, 60r/1108, 60r/1109, 60r/1110, 60r/1111, 60r/1112, 60r/1113, 60r/1114, 60r/1115, 60r/1116, 60r/1117, 60r/1118, 60r/1119, 60r/1120, 60r/1121, 60r/1122, 60r/1123, 60r/1124, 60r/1125, 60r/1126, 60r/1127, 60r/1128, 60r/1129, 60r/1130, 60r/1131, 60r/1132, 60r/1133, 60r/1134, 60r/1135, 60r/1136, 60r/1137, 60r/1138, 60r/1139, 60r/1140, 60r/1141, 60r/1142, 60r/1143, 60r/1144, 60r/1145, 60r/1146, 60r/1147, 60r/1148, 60r/1149, 60r/1150, 60r/1151, 60r/1152, 60r/1153, 60r/1154, 60r/1155, 60r/1156, 60r/1157, 60r/1158, 60r/1159, 60r/1160, 60r/1161, 60r/1162, 60r/1163, 60r/1164, 60r/1165, 60r/1166, 60r/1167, 60r/1168, 60r/1169, 60r/1170, 60r/1171, 60r/1172, 60r/1173, 60r/1174, 60r/1175, 60r/1176, 60r/1177, 60r/1178, 60r/1179, 60r/1180, 60r/1181, 60r/1182, 60r/1183, 60r/1184, 60r/1185, 60r/1186, 60r/1187, 60r/1188, 60r/1189, 60r/1190, 60r/1191, 60r/1192, 60r/1193, 60r/1194, 60r/1195, 60r/1196, 60r/1197, 60r/1198, 60r/1199, 60r/1200, 60r/1201, 60r/1202, 60r/1203, 60r/1204, 60r/1205, 60r/1206, 60r/1207, 60r/1208, 60r/1209, 60r/1210, 60r/1211, 60r/1212, 60r/1213, 60r/1214, 60r/1215, 60r/1216, 60r/1217, 60r/1218, 60r/1219, 60r/1220, 60r/1221, 60r/1222, 60r/1223, 60r/1224, 60r/1225, 60r/1226, 60r/1227, 60r/1228, 60r/1229, 60r/1230, 60r/1231, 60r/1232, 60r/1233, 60r/1234, 60r/1235, 60r/1236, 60r/1237, 60r/1238, 60r/1239, 60r/1240, 60r/1241, 60r/1242, 60r/1243, 60r/1244, 60r/1245, 60r/1246, 60r/1247, 60r/1248, 60r/1249, 60r/1250, 60r/1251, 60r/1252, 60r/1253, 60r/1254, 60r/1255, 60r/1256, 60r/1257, 60r/1258, 60r/1259, 60r/1260, 60r/1261, 60r/1262, 60r/1263, 60r/1264, 60r/1265, 60r/1266, 60r/1267, 60r/1268, 60r/1269, 60r/1270, 60r/1271, 60r/1272, 60r/1273, 60r/1274, 60r/1275, 60r/1276, 60r/1277, 60r/1278, 60r/1279, 60r/1280, 60r/1281, 60r/1282, 60r/1283, 60r/1284, 60r/1285, 60r/1286, 60r/1287, 60r/1288, 60r/1289, 60r/12 | |



| F | Entity | BA | Org. Number | Owner of Company | Ownership | | Activity | Where is the Activity based? |
|----|--|-----|-------------|---------------------------------|-----------|--|---------------|------------------------------|
| | | | | | BA | Org. Number | | |
| 69 | Statol Indonesia North Gate AS | EXP | 987478123 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge | |
| 70 | Statol Indonesia On AS | EXP | 987478166 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge | |
| | Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Ras El Mekra AS) | EXP | 990023409 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013. | Utenfor Norge | |
| 71 | Statol Egypt El Dibaa AS | EXP | 990023530 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013. | Utenfor Norge | |
| 72 | Statol Global New Ventures AS | EXP | 996088339 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013. | Utenfor Norge | |
| 73 | Statol Global New Ventures 2 AS | EXP | 996548314 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. | Utenfor Norge | |
| 74 | Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS) | EXP | 981569036 | Statol Petroleum AS | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge | |
| 75 | Statol Tanzania AS | DPI | 990023476 | Statol ASA | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. | Utenfor Norge | |
| 76 | Statol Oil & Gas Mozambique AS | EXP | 988694932 | Statol Petroleum AS | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av året har selskapet hatt en aktivitet i forbindelse med utforsking og utbygging av olje og gass i Mozambik. Løstøvet vil bli 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. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. | Utenfor Norge | |
| 78 | Statol Angola AS | DPI | 990033577 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatogi. | Norge | |
| 79 | Statol Indonesia AS | EXP | 97986616 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilbakelevering av lisens. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte. | Utenfor Norge | |
| 80 | Statol Suriname AS | EXP | 997513482 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge | |



| # | Entity | BA | Orig. Number | Owner of company | Ownership share | Activity | Where is the Activity based? |
|----|-----------------------------------|-----|--------------|---------------------------------|-----------------|---|------------------------------|
| 82 | Statol Murzuq area 145 AS | EXP | 988861871 | Statol International Holding AS | | Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya. | Norge |
| 83 | Statol Greenland AS | EXP | 951894052 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet. | Utenfor Norge |
| 84 | Statol Venezuela AS | DPI | 975963020 | Statol ASA | 100 % | Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen anstatter. | Utenfor Norge |
| 85 | Statol Sincor AS | DPI | 979206755 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo. | Utenfor Norge |
| 86 | Statol Oninoco AS | DPI | 963827105 | Statol ASA | 100 % | Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oltara AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS. | Utenfor Norge |
| 87 | Statol International Venezuela AS | DPI | 985997708 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge |
| 88 | Statol Nigeria Deepwater AS | EXP | 985895805 | 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 |
| 89 | Statol Angola BI 1500 Award AS | DPI | 889888442 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo. | Utenfor Norge |
| 90 | Statol Indonesia Kerama AS | EXP | 944255192 | Statol ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er en del av virksomheten i Indonesia. | Utenfor Norge |
| 91 | Statol Faranyane AS | EXP | 882285552 | Statol ASA | 100 % | Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte. | Utenfor Norge |
| 92 | Statol Russland AS | DPI | 988927645 | Statol ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire blokker på 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 forklaring, og utvælingskravet 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 Mounia 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 Shah Deniz 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 Asheroni 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 deltakelse i 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 | 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 |
| 105 | | | | | 100 % | | Utenfor Norge |



| # | Entitet | BA | Org. Nummer | Owner of Company | Owner share | Activity | Where is the Activity based? |
|-----|-----------------------------|-----|-------------|----------------------------------|-------------|--|------------------------------|
| 106 | Statolj Angola Block 31 AS | DPI | 971195290 | Statolj ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 75 % eierdel i blok 31 i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statolj Exploration (Angola) Ltd. er operatør. | Utenfor Norge |
| 107 | Statolj Angola Block 17 AS | DPI | 977312643 | Statolj ASA | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i blok 17 i Angola sammen med Statolj Debesette AS. | Utenfor Norge |
| 108 | Statolj Decassette AS | CPI | 866090392 | Statolj Petroleum AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i blok 17 i Angola sammen med Statolj Angola Block 17 AS. Statolj Decassette AS sin eierandel i blok 17 er 10 %, og selskapet totalt er operatør med 40 % eierandel. De øvrige partene er Statolj Angola AS med 13,33 %, Esso med 20 % og Bp med 16,66 % eierandel. | Utenfor Norge |
| 109 | Saga Petroleum Mabouk AS | DPI | 970989629 | Statolj International Holding AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge |
| 110 | Statolj Murzuq AS | DPI | 979390722 | Statolj International Holding AS | 100 % | Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har eierdeler i en lisens i Murzuq-basisset i sørvest i Libya med balgrunn i en areal med 50 km² i Statolj Murzuq AS. | Utenfor Norge |
| 111 | Statolj Iran AS | DPI | 982924383 | Statolj ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en fullt i Iran. | Utenfor Norge |
| 112 | Statolj SP Gas AS | DPI | 985079056 | Statolj ASA | 100 % | Selskapet formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert en fullt i Iran, Irak, og i USA. Selskapet har ingen ansatte. | Utenfor Norge |
| 113 | Statolj Zegros Oil & Gas AS | EXP | 980189848 | Statolj International Holding AS | 100 % | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. I 2013 har selskapet skrevet vart begrensset og selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sikt bli likvidert. | Utenfor Norge |





EQUINOR IN AMENAS AS

(Org nr 985 648 026)

The Board of Directors Report 2022

Operations

The company was established in 2003 and is 100% owned by Equinor ASA. The purposes of the company are exploration, development and production of petroleum and activities related to this. The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In Amenas has a Production Sharing Contract (PSC) which regulates the company's investment obligations and entitled production. Equinor's share of the investments (working interest) is 45.9% with cost recovery over the remaining PSC period. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, BP and Equinor and the PSC governs the rights and obligation of the joint operatorship. In December 2017, Equinor and the other partners BP and Sonatrach secured a licence extension of 5 years beyond 2022 through an amended and restated PSC. This was approved by Algerian authorities on the 29th of March 2018. The facilities are handed over to Sonatrach when the license expires in October 2027.

In Amenas is located approximately 1,200 km south from the coast and close to the Libyan border. The Tiguentourine field was developed in phase one. The In Amenas facilities were completed with three processing trains in December 2006. As part of the PSC extension agreement, the parties have committed to a work program of around 235 million USD, Equinor's share. The work program includes drilling of production wells, new seismic data and technological modifications to increase recovery rates in order to optimize the production from In Amenas.

In Amenas has since April 2013 produced from two out of three trains. The third train, which was damaged in the 2013 terror attack, restarted in July 2016 after repair.

In 2022, the following well activity was achieved: Two wells from the original drilling program of 2018-2020 were put on stream (Tg- 330bis & Tg-384). In June, drilling activity was resumed with two wells (Tg-386 and Tg-385) completed and the commencement of a third well (Tg-414). In October, fracking activity was resumed with one well (Tg-386) completed and the commencement of Tg-385.

Two wells were approved and added to the drilling schedule (Tg-393 and Tg-310bis) for 2023. These well locations were based on the newly processed 3D seismic that was delivered to the JV in 2022. Additional wells are being evaluated.

Further mitigations to address the production decline in 2022 included the installation of two velocity strings (Tg-352 and Tg-357) and the establishment of a successful scale management strategy.

During 2022, the last Covid-19 restrictions in Algeria were lifted and the Hassi Messaoud base resumed normal operations. Independent from Covid-19, there remains challenges for travelling to TGN with limitations on the number of expats allowed at site. Currently, critical expat positions are prioritized following the company's remobilization plan.



In Amenas produces dry gas, LPG and condensate. The PSC gives Equinor entitlement to LPG and condensate. Equinor's share of equity production was in 2022 approximately 15.4 kboe/d.

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 and the CEO. The insurance also covers any employee acting in a managerial capacity and includes controlled subsidiaries. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.

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.

Comments to the Financial Statements

Revenues for 2022 amounted to NOK 3,4 billion compared to NOK 2,5 billion in 2021. The increase relates mainly to higher prices and increase in taxes paid in kind. Operating expenses include production, transportation and depreciation costs. Depreciation amounts to NOK 531 million compared to NOK 523 million in 2021. Net operating income amounted to NOK 2 716 million in 2022 compared to NOK 1 757 million in 2021. The increase is mainly related to higher revenues.

Total non-current assets amount to 2 481 million per 31.12.2022 compared to NOK 2 684 million per 31.12.2021.

Total cashflow from operating activities was NOK 1 568 million in 2022. Net operating income amounts to NOK 2 716 million. The difference is mainly related to taxes paid and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to 324 million in 2022.

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

Financial risk

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



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

At the start of 2022 the energy markets were tight as Russian invasion of Ukraina impacted heavily on global energy system and commodity markets. In the beginning of 2023, we have experienced decline of oil prices, increasing inflation and higher interest rates. The outlook is still uncertain and has downside risks.

Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations of In Amenas field and to complete the remaining work program related to the license extension.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2022 which have been harmful to external environment.

Going Concern

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

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

Oslo, 24.03.2023

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch
Chair of the Board

Anine Preus
Board Member/General Manager

Bjørn Kåre Viken (617571)

Bjørn Kåre Viken
Board Member





FINANCIAL STATEMENTS 2022
Equinor In Amenas AS
Org.no. 985 648 026



| Income Statement | | | |
|---------------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| Equinor In Amenas AS | | | |
| | Note | 2022 | 2021 |
| Revenue and other income | | | |
| Revenue | | 2 848 942 249 | 2 538 297 365 |
| Other income | | 524 396 466 | 7 818 476 |
| Total revenue and other income | 2 | 3 373 338 715 | 2 546 115 841 |
| Operating expenses | | | |
| Depreciation | 5 | -530 807 863 | -522 819 800 |
| Other expenses | 3, 10, 13 | -126 528 729 | -265 828 920 |
| Total operating expenses | | -657 336 592 | -788 648 720 |
| Net operating income/(loss) | | 2 716 002 123 | 1 757 467 121 |
| Net Financial items | 4, 10 | 180 513 540 | 38 074 253 |
| Income/(loss) before tax | | 2 896 515 663 | 1 795 541 374 |
| Income tax | 11 | -1 703 020 282 | -1 106 751 972 |
| Net income/(loss) | 7 | 1 193 495 381 | 688 789 402 |



| Balance sheet | | | |
|--|-------------|----------------------|----------------------|
| Equinor In Amenas AS | | | |
| Assets | Note | 2022 | 2021 |
| Non-current assets | | | |
| Intangible assets | | | |
| Deferred tax assets | 11 | 96 986 351 | 92 978 783 |
| Total intangible assets | | 96 986 351 | 92 978 783 |
| Property, plant and equipment | | | |
| Production plants and oil and gas assets | | 2 384 247 655 | 2 591 444 511 |
| Total property, plant and equipment | 5 | 2 384 247 655 | 2 591 444 511 |
| Total non-current assets | | 2 481 234 006 | 2 684 423 294 |
| Current assets | | | |
| Receivables | | | |
| Accounts receivables | 6 | 49 060 503 | 57 591 964 |
| Licence receivables | | 142 987 469 | 170 904 814 |
| Receivables from group companies | 6 | 1 453 188 983 | 1 295 792 094 |
| Other receivables | | 63 994 | 45 875 |
| Total receivables | | 1 645 300 948 | 1 524 334 747 |
| Total current assets | | 1 645 300 948 | 1 524 334 747 |
| TOTAL ASSETS | | 4 126 534 954 | 4 208 758 041 |



| Balance sheet | | | |
|---|-------------|---|----------------------|
| Equinor In Amenas AS | | | |
| Equity and liabilities | Note | 2022 | 2021 |
| Equity | | | |
| Share capital | 8 | 3 500 250 | 3 500 250 |
| Additional paid-in capital | | 2 089 781 816 | 2 438 309 815 |
| Total equity | 7 | 2 093 282 066 | 2 441 810 065 |
| Liabilities | | | |
| Non-current liabilities | | | |
| Deferred tax liabilities | 11 | 438 399 519 | 526 279 461 |
| Total non-current liabilities | | 438 399 519 | 526 279 461 |
| Current liabilities | | | |
| Accounts payable | 9 | 5 720 829 | 820 705 |
| Dividends payable | | 1 375 000 000 | 1 200 000 000 |
| Liabilities to group companies | 9 | 214 132 540 | 39 847 809 |
| Total current liabilities | | 1 594 853 369 | 1 240 668 514 |
| Total liabilities | | 2 033 252 888 | 1 766 947 975 |
| TOTAL EQUITY AND LIABILITIES | | 4 126 534 954 | 4 208 758 041 |
| Oslo, 24.03.2023 The board of Equinor In Amenas AS | | | |
| _____ Bjørn Kåre Viken Member of the board | | _____ Nina Birgitte Koch Chair of the Board | |
| _____ Anine Preus Member of the board/General Manager | | | |
| Equinor In Amenas AS | | Page 4 | |



| Cash Flow Statement | | |
|---|-----------------------|----------------------|
| Equinor In Amenas AS | | |
| Cash Flow Statement | 2022 | 2021 |
| Operating activities | | |
| Income/(loss) before tax | 2 896 515 663 | 1 795 541 374 |
| Taxes paid | -1 747 798 633 | -889 396 541 |
| (Gain)/loss on foreign currency transactions and balances | -153 310 209 | -1 304 457 |
| Depreciation and impairment losses | 530 807 863 | 522 819 800 |
| Increase/decrease in accounts receivables and other receivables | 8 513 342 | 117 409 219 |
| Increase/decrease in accounts payable and other payable | 4 900 124 | -54 614 356 |
| Increase/decrease in licence receivables/payable | 27 917 346 | 71 626 547 |
| Cash flow provided by/(used in) operating activities | 1 567 545 497 | 1 562 081 585 |
| Investing activities | | |
| Purchase/disposal of property, plant and equipment | -323 611 007 | -141 056 436 |
| Increase/decrease in intercompany investments | -1 013 901 931 | 429 119 295 |
| Cash flow provided by (used in) investing activities | -1 337 512 939 | 288 062 858 |
| Financing activities | | |
| Paid group contribution | -39 847 809 | -197 058 253 |
| Dividend paid | -1 200 000 000 | -750 000 000 |
| Cash flow provided by (used in) financing activities | -1 239 847 809 | -947 058 253 |
| Net (increase) decrease in cash and cash equivalents | -1 009 815 251 | 903 086 190 |
| Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents | 179 840 209 | -1 120 700 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the period | 1 295 792 094 | 393 826 603 |
| Cash and cash equivalents at the end of the period | 465 817 051 | 1 295 792 093 |
| <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> | | |
| Equinor In Amenas AS | | Page 5 |



Equinor In Amenas AS Notes to the Financial Statements 2022

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor In Amenas 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.

Tax Barrels

International oil companies that are part of the production sharing agreement in In Amenas field, is subject to income tax in Algeria. The tax rate is 38%. The state oil company Sonatrach lifts its tax in volume (tax barrels) and pay tax on behalf of Equinor to the authorities. In the financial statements, the tax is presented as revenue and expenses (gross basis).

Profit oil in kind

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

Use of estimates

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

Foreign currency translation

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

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as fixed assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. Next year's instalments on long-term debt are classified as current liabilities. The group's receivables in cash pool arrangements are treated as receivable/payable from/to group companies. Cash and cash equivalents are classified as current assets.

Receivables

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



Inventory

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

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 inflows. For assets associated with oil and gas operations, such cash-generating units will normally be the individual fields or individual development areas. In assessing whether a write-down of the carrying amount of a potentially impaired asset is required, the asset's carrying amount is compared to recoverable amount. If the carrying value exceeds the assets recoverable amount, the asset or the cash-generating unit the asset belongs to, should be impaired to the recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the net selling price and value in use. Value in use is the present value of the future cash flows the asset is expected to generate. The estimated future cash flows are based on reasonable and supportable assumptions, and represents management's best estimate of the different economic conditions that will exist in the cash-generating asset's remaining economic lifetime. Details regarding assumptions (prices and discount rate) which have been used for impairment calculations can be found in consolidated financial statements for Equinor ASA.

Improvements that significantly increase the capacity or economic lifetime are capitalised.

Operating leases

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

Accounting for ownership in oil and gas licences

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

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.

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 2021 and 22 % in fiscal year 2022. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2021 and 22 % in fiscal year 2022. The effect of change in tax rules is a change in estimate and is included in income tax expense for the period.

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



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

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

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

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

Cash flow

The cash flow statement has been prepared by using the indirect method according to the preliminary Norwegian accounting standard.

Note 2 - Revenues

| | 2022 | 2021 |
|--|----------------------|----------------------|
| Sale of crude oil produced in Algeria 1) | 2 848 942 249 | 2 538 297 365 |
| Profit oil in kind | 524 396 466 | 7 818 476 |
| Total | 3 373 338 715 | 2 546 115 841 |

1) Revenues are recognised based on volumes lifted and sold to customers during the period (the sales method). Adjustments for imbalances (overlift of 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

| | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Auditor's remuneration (excl. VAT) | | |
| Audit fee | 269 352 | 261 000 |
| Other service fees | 32 500 | 0 |
| Total | 301 852 | 261 000 |

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

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.



Note 4 - Net Financial Items

| | 2022 | 2021 |
|--|--------------------|-------------------|
| Foreign exchange gains (loss), net | 161 841 527 | 37 765 763 |
| Interest income from group companies | 18 675 922 | 312 068 |
| Sum interest and other financial income | 18 675 922 | 312 068 |
| Other financial expenses | -3 908 | -3 578 |
| Sum Interest and other financial expenses | -3 908 | -3 578 |
| Net financial income (expense) | 180 513 540 | 38 074 253 |

Note 5 - Property, plant and equipment

| | Cap. Interest on construction loan | Production plants | Total |
|-----------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Cost 01.01. | 518 479 722 | 13 261 723 482 | 13 780 203 204 |
| Additions | | 323 611 006 | 323 611 006 |
| Cost 31.12. | 518 479 722 | 13 585 334 488 | 14 103 814 210 |
| Accumulated depreciation at 31.12 | -470 394 816 | -11 249 171 739 | -11 719 566 555 |
| Carrying amount at 31.12. | 48 084 906 | 2 336 162 749 | 2 384 247 655 |
| Depreciations | 10 690 129 | 520 117 734 | 530 807 863 |
| Depreciation method | Unit of production | Unit of production | |

No impairment triggers are identified in 2021 and 2022.

Note 6 - Receivables

| | 2022 | 2021 |
|---|----------------------|----------------------|
| Accounts receivables from group companies | 49 060 503 | 57 591 964 |
| Total Accounts receivables | 49 060 503 | 57 591 964 |
| Internal bank* | 465 817 051 | 1 295 792 094 |
| Other receivables from Equinor ASA | 987 371 931 | 0 |
| Total Receivables from group companies | 1 453 188 983 | 1 295 792 094 |

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



Note 7 - Equity

| | Share capital | Additional paid-in capital | Retained earnings | Total equity |
|--|------------------|----------------------------|-------------------|----------------------|
| Total equity at 01.01. | 3 500 250 | 2 438 309 815 | 0 | 2 441 810 065 |
| Submitted group contribution (after tax) | | | -167 023 381 | -167 023 381 |
| Net income | | | 1 193 495 381 | 1 193 495 381 |
| Provision for dividends | | -348 528 000 | -1 026 472 000 | -1 375 000 000 |
| Total equity at 31.12. | 3 500 250 | 2 089 781 815 | 0 | 2 093 282 066 |

Note 8 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 700 050 shares with a value NOK 5 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information: All shares are owned by Equinor ASA.



Note 9 - Liabilities

| | 2022 | 2021 |
|-------------------------------------|------------------|----------------|
| Accounts payable | | |
| Accounts payable | 90 596 | 0 |
| Accounts payable to group companies | 5 630 233 | 820 705 |
| Total | 5 720 829 | 820 705 |

| | 2022 | 2021 |
|---|--------------------|-------------------|
| Current liabilities to group companies | | |
| Statholding AS - group contribution | 180 513 540 | 38 074 253 |
| Equinor In Salah AS - group contribution | 0 | 1 773 556 |
| Equinor BTC Caspian AS - group contribution | 33 619 000 | 0 |
| Total | 214 132 540 | 39 847 809 |

Note 10 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor US Operations LLC
Equinor UK Limited

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to financial cost, financial records and support service related to normal operation. 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.

| | 2022 | 2021 |
|---|-------------|---------------|
| Sales of gas/crude oil to group companies | 724 158 227 | 1 656 719 300 |
| Purchase of services from group companies | -32 260 529 | -37 621 760 |
| Financial income from group companies | 18 675 922 | 312 068 |
| Financial expenses from group companies | -344 | -359 |

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see note 6 and 9.



Note 11 - Income tax

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

| | 2022 | 2021 |
|--------------------------------|------|------|
| Tax rate Norway, current tax | 22 % | 22 % |
| Tax rate Norway, deferred tax | 22 % | 22 % |
| Tax rate Algeria | 38 % | 38 % |
| Tax rate Algeria, deferred tax | 46 % | 48 % |

| Income tax expense comprises | 2022 | 2021 |
|---|----------------------|----------------------|
| Current tax - Norway | 47 109 159 | 15 305 456 |
| Credit relief | 0 | -6 538 938 |
| Increase/(decrease) in deferred tax - Norway | -4 007 569 | -4 176 087 |
| Tax paid in kind - Algeria | 1 747 798 633 | 889 396 541 |
| Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria | -87 879 942 | 212 765 000 |
| Total | 1 703 020 282 | 1 106 751 972 |

| Current tax | 2022 | 2021 |
|--|----------------|-------------------|
| Income before tax | 2 896 515 663 | 1 795 541 374 |
| Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2) | -2 716 002 123 | -1 757 467 121 |
| Change in temporary differences | 18 216 221 | 18 982 215 |
| Tariff income terminal and pipeline/processing plant | 15 402 779 | 12 513 785 |
| Paid group contribution | -214 132 540 | -39 847 809 |
| Tax base for Norway | 0 | 29 722 444 |

| Tax payable in the balance sheet: | 2022 | 2021 |
|---|-------------|------------|
| Current tax related to profit for the year - Norway | 47 109 159 | 15 305 456 |
| Credit relief | 0 | -6 538 938 |
| Tax effect on submitted group contribution | -47 109 159 | -8 766 518 |
| Tax payable - Norway | 0 | 0 |

| | | |
|--|----------------|--------------|
| Current tax related to profit for the year - Algeria | 1 747 798 633 | 889 396 541 |
| Tax paid - Algeria | -1 747 798 633 | -889 396 541 |
| Tax payable - Algeria | 0 | 0 |

| | | |
|--|----------|----------|
| Total tax payable balance sheet | 0 | 0 |
|--|----------|----------|



| Temporary differences - Norway | 2022 | 2021 |
|---|---------------------|---------------------|
| Non-current assets | -440 847 054 | -422 630 833 |
| Total | -440 847 054 | -422 630 833 |
| Deferred tax liability/(deferred tax assets) | -96 986 352 | -92 978 783 |
| Deferred tax asset in the balance sheet - Norway | -96 986 351 | -92 978 783 |

| Temporary differences - USD - Algeria | | |
|--|--------------------|--------------------|
| Non-current assets | 109 289 810 | 137 942 993 |
| Gross up | 1 856 048 | 2 268 681 |
| Other | -16 378 198 | -17 548 170 |
| Total | 94 767 660 | 122 663 504 |
| Deferred tax - USD - Algeria | 44 474 604 | 59 672 933 |
| Deferred tax in the balance sheet translated to NOK - Algeria | 438 399 519 | 526 279 461 |

| Reconciliation of tax expense: | 2022 | 2021 |
|---|----------------------|----------------------|
| Income before tax | 2 896 515 663 | 1 795 541 374 |
| Nominal tax rate: 22%/ 22% | 637 233 446 | 395 019 102 |
| Tax effect from: | | |
| Permanent differences | -594 131 856 | -383 889 734 |
| Credit relief | 0 | -6 538 938 |
| Tax payable - Algeria | 1 747 798 633 | 889 396 541 |
| Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria | -87 879 942 | 212 765 000 |
| Total | 1 703 020 282 | 1 106 751 972 |

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

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



Note 12 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Algeria on the exploration and development of petroleum resources located in place In Amenas in the Sahara Desert. The current agreement is valid until year 2027.

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 14,1 million barrels.

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

Note 13 - Operating Lease

Through participation in the partnership, the company entered into this agreement to lease one rig, ENF-53. This agreement was classified as an operational lease in the financial statements. Lease payments amounted to NOK 36,6 million. The lease agreement end in year 2023.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor In Amenas AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Amenas AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, 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 2022 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for opinion

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

Other information

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

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

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

Responsibilities of management for the financial statements

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

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



Building a better
working world

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

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

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

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

Oslo, 29 March 2023
ERNST & YOUNG AS

Signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Amenas AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: 3YB4O-NTXEJ-JOPUB-GGEYG-1DUQ4-XU5ET



PENNEO

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

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

Ankit Puri

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



Ankit Puri

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 3VB4Q-NTXEJ-JOPUB-GGEYG-IDUQ4-XU5ET

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>