



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 977 312 043
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR ANGOLA BLOCK 17 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: 30.03.2023

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, 28.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		10 086 529 764	5 664 220 095
Other income		8 724 953	4 271 780
Sum inntekter	2	10 095 254 717	5 668 491 875
Kostnader			
Payroll and related costs	3	27 539 073	20 686 971
Depreciation	7	992 356 991	1 143 780 902
Other expenses	4	1 234 335 843	1 154 334 266
Sum kostnader		2 254 231 907	2 318 802 139
Driftsresultat		7 841 022 810	3 349 689 737
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	5	417 074 971	-45 801 478
Sum finansinntekter		417 074 971	-45 801 478
Netto finans		417 074 971	-45 801 478
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	13	3 060 082 644	1 351 617 683
Ordinært resultat etter skattekostnad		5 198 015 138	1 952 270 575
Årsresultat		5 198 015 138	1 952 270 575
Årsresultat etter minoritetsinteresser		5 198 015 138	1 952 270 575
Totalresultat		5 198 015 138	1 952 270 575



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets	6	1 239 172	1 239 920
Utsatt skattefordel	13	1 868 542 908	2 792 023 591
Sum immaterielle eiendeler		1 869 782 080	2 793 263 510
Varige driftsmidler			
Equipment	7	8 096	29 958
Production plants and oil and gas assets	7	3 304 541 361	2 942 573 389
Sum varige driftsmidler		3 304 549 457	2 942 603 348
Sum anleggsmidler		5 174 331 537	5 735 866 858
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	8	1 317 771 007	1 073 797 706
Other receivables		3 000 343	22 511 565
Konsernfordringer	8	6 108 681 791	2 522 425 752
Sum fordringer		7 429 453 141	3 618 735 024
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		6 692 131	10 329 447
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		6 692 131	10 329 447
Sum omløpsmidler		7 436 145 272	3 629 064 470
SUM EIENDELER		12 610 476 809	9 364 931 328

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Share capital	10	12 000 000	12 000 000
Annen innskutt egenkapital		2 126 773 314	2 628 758 176
Sum innskutt egenkapital		2 138 773 314	2 640 758 176
Retained earnings			
Sum egenkapital	9	2 138 773 314	2 640 758 176
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Other provisions	11	3 251 132 896	3 296 305 887
Sum avsetninger for forpliktelser		3 251 132 896	3 296 305 887
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 251 132 896	3 296 305 887
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	12	17 439 049	9 847 531
Tax payable	13	870 171 007	655 575 136
Utbytte		5 700 000 000	2 500 000 000
Kortsiktig konserngjeld	12		8 046 243
Licence payable		560 886 772	248 501 802
Other current liabilities		72 073 773	5 896 553
Sum kortsiktig gjeld		7 220 570 599	3 427 867 266
Sum gjeld		10 471 703 496	6 724 173 153
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		12 610 476 809	9 364 931 328



Skattedirektoratet

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

STATOIL ASA
Martin Linges vei 33
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

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

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

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

Bakgrunn

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

Skattedirektoratets vurdering

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

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

Postadresse
Postboks 9200 Grønland
0134 Oslo

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

Sentralbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	Statol Turkmennistan AS	DPI	992826940	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører et avdelingsselskap 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 yte støtte i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kairo i Egypt. Selskaps formål i Dubai ble stengt i 2012 og i Kairo 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 forberedt for gjennomføring av etablering og drift av det første anlegget til generalløst samlingen av selskapsinvesteringer 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 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	976847584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzano og Oso.	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 og hvordan det finansielle samfunnet utvalgte seg, kinas posisjon, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvalgte finans aktører vedtatt samfunnet og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forberedende og utbyggingsaktivitet.	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 %	Selskapets hovedaktivitet er utvinning og produksjon av petroleum i Statoil-konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Statoil Norge-konsernet.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utendør Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/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. Selskapet har ingen ansatte.	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	990385426	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	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 og private betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepartsløst. Statoil er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljerefiert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden i 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 oljerefiert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Ekteid	BA	Org. Nummer	Navn på selskap	Øvrer Zibire	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 konjunktursensitiv virksomhet og driftens byrde på at konjeksjon gir til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrde og 10% drive et varmedrøytning på Mongstad.	Norge
43			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i 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.	Norge
44			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
45			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
46			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47			Statol International Holding AS		Selskapet har som formål å gjennomføre multisektorselskaper i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
49			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
50			Statol Petroleum AS		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner i forbindelse med drift i olje- og gassindustrien og utbygging av petroleum og andre prosjekter, samt drive virksomhet, herunder å finansiere og organisere utbygging av slike prosjekter, og å som slikt i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
51			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologiprojekter, teknologi og utstyr, og å som slikt i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologiprojekter, teknologi og utstyr, og å som slikt i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol Technology Invest AS		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologiprojekter, teknologi og utstyr, og å som slikt i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
54			Statol Anoppe Block 39 AS		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omstilling av petroleum. Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	997478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	997478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (nev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996546314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (nev. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	991569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	998694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av 2013 har selskapet hatt aktivitet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løstverdi vil bli tatt ut i forbindelse med salg av selskapet i løpet av 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	998677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	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 ervervelse av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd. Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97996616	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til 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 tilbakelevering av lisen. Dette er en svært omfattende og utrivende prosess som kan ta et par år å avslutte. 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	
81					100 %		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 utforsking, 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 utforsking 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 forettingsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Juni 10 avtale.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforsking og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Appol Bi 1500 Award AS	DPI	889888442	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
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 etilsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	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 etilsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapet har ikke egen forklaring- og utvinningsaktivitet i Norge.	
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, 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 utforsking, 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 utforsking, 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 utforsking 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 utforsking, 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 utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheroni AS	DPI	975798658	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforsking, 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 utforsking, 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 utforsking, 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



#	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 % eierandelen i Statolj Block 31 i tillegg til 100 % eierandelen i Statolj Exploration (Angola) Ltd. er operatør.	Utenfor Norge
107	Statolj Angola Block 17 AS	DPI	977312043	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 block 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 block 17 i Angola sammen med Statolj Angola Block 17 AS. Statolj Decassette AS sin eierandel i block 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 Mabrouk 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. Selskapet driver ikke noen egen forårsning, og utvinningsaktivitet.	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 eierdeltighet i en lisens i Murzuq-bassengområdet i Libya med balgrum i en areal med 50 km² i Statolj Petroleum Mabrouk 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. Selskapet utveksler sitt forretningsområde i februar 31, juli 2013 etter at hoveddelen av arbeidet med de eksisterende kontraktene i landet var avsluttet. Kontraktens formål har vært å tre administrativt tjenester til Statolj. Øvrige prosjektaktiviteter i Iran.	Utenfor Norge
112	Statolj SP Gas AS	DPI	985079056	Statolj ASA	100 %	Ved utgangen av 2013 er det ingen ansatte i selskapet. Selskapets formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert en fullt i Iran, Iran. 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 gjennomført vart begrensset og selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sikt bli likvidert. Selskapet har ikke egen forårsning, og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge





EQUINOR ANGOLA BLOCK 17 AS

(Org nr 977 312 043)

The Board of Directors Report 2022

Operations

Equinor Angola Block 17 AS, a wholly owned subsidiary of Equinor ASA, was established in 1997. The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Angola related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company has a 12,66 % ownership share in block 17 offshore Angola. Total is the operator.

The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In December 2019, Equinor executed an Agreement to extend Block 17's production sharing agreement to 2045. The deal was closed in May 2020 with an effective date of 1 April 2020. As part of the Extension Agreement Sonangol, the National Oil Company obtained a pro-rated 5% interest in the block from 2020 and an additional 5% interest from 2035. There are no work commitments and no changes to the PSC terms. The Contactor Group commits to execute social projects for USD 20 million which will be managed through existing Block 17 processes. Following ratification of the Extension Agreement the ownership shares are as follows: Total (38%), Equinor Angola Block 17 (12,66%), Equinor Dezassete AS (9,5%), Esso (19%), BP (15,84%) and Sonangol (5%).

In 2022 total production from Block 17 amounted to 386 thousand barrels of oil per day from nine development areas tied back to four floating production storage and offloading vessels (FPSOs): Girassol FPSO: Girassol and Rosa; Dalia FPSO: Dalia; Pazflor FPSO: Acacia, Zinia, and Perpetua-Hortensia; and CLOV FPSO: Cravo, Lirio, and Orquidea-Violeta.

Equity production in 2022 for Equinor Angola block 17 AS was 17,8 million barrels of oil which is an increase of 1 million barrels compared to 2021.

All planned drilling-, field development- and maintenance campaigns were delivered as planned in 2022. A total of thirteen wells were drilled; one exploration well and twelve development wells that were put on production: three Zina oil producers, one Zinia water injector, two Perpetua-Hortensia oil producers, two Cravo oil producers, one Cravo water injector, one Lirio oil producer, one Orquidea-Violeta oil producer and one Orquidea-Violeta water injector. Final investment decision was made for the CLOV Phase 3 project.

Comments related to the Financial Statements

Revenues for 2022 amounted to NOK 10,10 billion compared to NOK 5,67 billion in 2021. The increase is mainly related to higher crude oil prices and an increase in lifted volumes. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of oil on the license the company participates in. Depreciation amounts to NOK 0,99 billion in 2022 compared to 1,14 billion in 2021. The reduction is related to higher negative depreciation on retirement asset and increase in reserves, partly offset by higher production, mainly on Pazflor and CLOV. Net operating income amounts to NOK 7,84 billion in 2022 compared to NOK 3,35 billion in 2021.

Total non-current assets amount to NOK 5,17 billion 31.12.2022 compared to NOK 5,74 billion per 31.12.2021.

Total cash flow from operating activities was NOK 7,02 billion in 2022. Net operating income amount to NOK 7,84 billion. The difference is mainly related to taxes and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 1 317 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.

Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations and development of sustainable and value enhancing projects in block 17.

Financial risk

Equinor Angola Block 17 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 Angola Block 17 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 Angola Block 17 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.

Working environment and equal opportunities

The local employees at Equinor office in Luanda are employed by Equinor Block 17 AS. By the end of 2022 the company had 19 employees in Luanda, where of 3 expats. There were no incidences or reporting of work-related accidents resulting in significant material damage or personal injury during 2022. The working environment is considered to be good, and efforts for improvements are made on an ongoing basis. Absence due to sickness was close to 0 % in relation to total hours worked during the year. The board of directors consist of three women.

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.

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.



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 Angola.

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

Ane Ellefsen Aubert
Board member

Anine Preus
Board member

Signed by: Atle Nordgaard (118528)

Atle Nordgaard
General Manager



FINANCIAL STATEMENTS 2022
Equinor Angola Block 17 AS
Org.no. 977 312 043



Income statement			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2022	2021
Revenue and other income			
Revenue		10 086 529 764	5 664 220 095
Other income		8 724 953	4 271 780
Total revenue and other income	2	10 095 254 717	5 668 491 875
Operating expenses			
Payroll and related costs	3	-27 539 073	-20 686 971
Depreciation	7	-992 356 991	-1 143 780 902
Other expenses	4	-1 234 335 843	-1 154 334 266
Total operating expenses		-2 254 231 907	-2 318 802 139
Net operating income/(loss)		7 841 022 810	3 349 689 737
Net financial items	5	417 074 971	-45 801 478
Income/(loss) before tax		8 258 097 781	3 303 888 258
Income tax	13	-3 060 082 644	-1 351 617 683
Net income/(loss)		5 198 015 138	1 952 270 575



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2022	2021
Assets			
Non current assets			
Intangible assets			
Intangible assets	6	1 239 172	1 239 920
Deferred tax assets	13	1 868 542 908	2 792 023 591
Total intangible assets		1 869 782 080	2 793 263 510
Property, plant and equipment			
Production plants and oil and gas assets	7	3 304 541 361	2 942 573 389
Equipment	7	8 096	29 958
Total property, plant and equipment		3 304 549 457	2 942 603 348
Total non-current assets		5 174 331 537	5 735 866 858
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	8	1 317 771 007	1 073 797 706
Receivables from group companies	8	6 108 681 791	2 522 425 752
Other receivables		3 000 343	22 511 565
Total receivables		7 429 453 141	3 618 735 024
Cash and cash equivalents		6 692 131	10 329 447
Total current assets		7 436 145 272	3 629 064 470
TOTAL ASSETS		12 610 476 809	9 364 931 328



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2022	2021
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	10	12 000 000	12 000 000
Additional paid-in capital		2 126 773 314	2 628 758 176
Total equity	9	2 138 773 314	2 640 758 176
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	11	3 251 132 896	3 296 305 887
Total non-current liabilities		3 251 132 896	3 296 305 887
Current liabilities			
Accounts payable	12	17 439 049	9 847 531
Tax payable	13	870 171 007	655 575 136
Dividends payable		5 700 000 000	2 500 000 000
Licence payable		560 886 772	248 501 802
Liabilities to group companies	12	0	8 046 243
Other current liabilities		72 073 773	5 896 553
Total current liabilities		7 220 570 599	3 427 867 266
Total liabilities		10 471 703 496	6 724 173 153
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		12 610 476 809	9 364 931 328
Oslo, 24.03.2023, 24.03.2023 The board of Equinor Angola Block 17 AS			
_____ Nina Birgitte Koch Chair of the Board	_____ Ane Ellefsen Aubert Member of the board	_____ Anine Preus Member of the board	
	_____ Atle Nordgaard General Manager		
Equinor Angola Block 17 AS			
			Page 4



Cash Flow Statement		
Equinor Angola Block 17 AS		
	2022	2021
Operating activities		
Income/(loss) before tax	8 258 097 781	3 303 888 258
Taxes paid	-1 922 006 090	-745 570 260
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-383 321 402	-64 706 016
Asset retirement obligation provisions	69 634 964	49 472 919
Interest expense on the asset retirement obligation	97 531 665	54 052 471
Depreciation and impairment losses	992 356 991	1 143 780 902
Abandonment costs	-212 339 620	-52 229 339
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-224 462 079	-949 679 478
Increase/decrease in accounts payable and other payable	7 591 518	-19 896 369
Increase/decrease in licence receivables/payable	312 384 969	-11 584 776
Increase/decrease in other balance sheet items	66 177 220	-3 262 288
Cash flow provided by/(used in) operating activities	7 061 645 918	2 704 266 025
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-1 354 302 352	-883 502 673
Cash flows provided by/(used in) investing activities	-1 354 302 352	-883 502 673
Financing activities		
Dividends paid	-2 500 000 000	-1 300 000 000
Recieved/(paid) group contribution	-8 046 243	-521 502 817
Cash flow provided by/(used in) financing activities	-2 508 046 243	-1 821 502 817
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	3 199 297 323	-739 463
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	383 321 402	64 706 016
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	2 532 755 199	2 468 788 648
Cash and cash equivalents at the end of the period	6 115 373 923	2 532 755 201
<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 8.</p>		
Equinor Angola Block 17 AS		Page 5



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Equinor Angola Block 17 AS is prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and of Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Angola Block 17 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 an 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.

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 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 includes expenses on the exploration and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration 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 depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

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 (PSAs), 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 asset's 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 risk 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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

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

Interest

Interest are 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 Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

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, except accretion. 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 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.

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 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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 2 - Revenues

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Revenue from crude oil produced in Angola 1)	10 086 529 764	5 664 220 095
Other 2)	8 724 953	4 271 780
Total	<u>10 095 254 717</u>	<u>5 668 491 875</u>

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.

2) Other income relates mainly to intercompany invoicing, also refer to note 14.

Note 3 - Payroll and related cost

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Salaries	24 247 516	19 216 617
Other compensations	3 291 557	1 470 353
Total	<u>27 539 073</u>	<u>20 686 971</u>

Average number of man-labour years in 2022 was 16.

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 as labour costs are related to employees abroad.

Note 4 - Other operating expenses

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Auditors remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young	355 279	322 229
Total	<u>355 279</u>	<u>322 229</u>

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



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 5 - Net financial Items

	2022	2021
Foreign exchange gains (losses), net*	438 044 180	2 012 801
Interest income from group companies	73 813 499	621 994
Other interest income	2 510 908	5 754 997
Other financial income	414 628	118 470
Sum interest income and other financial income	76 739 034	6 495 461
Interest expense to group companies	0	-45
Accretion expense asset retirement obligation	-97 531 665	-54 052 471
Other financial expense	-176 577	-257 224
Sum interest and other financial expense	-97 708 243	-54 309 740
Net financial income (expense)	417 074 971	-45 801 478

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

Note 6 - Intangible asset

	Cap. exploration expenditures
Cost at 01.01.	1 239 920
Additions	-747
Transferred to asset in development	0
Cost at 31.12.	1 239 172
Carrying amount at 31.12.	1 239 172



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 7 - Property, plant and equipment

	Production plants	Cap. interest on construction loan	Retirement assets
Cost at 01.01	40 338 697 877	318 426 874	3 352 565 652
Additions	1 195 673 969	0	37 492 495
Transfer	0	0	0
Cost at 31.12	41 534 371 847	318 426 874	3 390 058 147
Accumulated depreciation at 31.12	-37 978 685 139	-318 098 671	-3 762 665 150
Carrying amount at 31.12	3 555 686 708	328 203	-372 607 003
Depreciation	1 471 150 805	301 522	-479 120 382
Depreciation method	Unit of prod.	Unit of prod.	Unit of prod.
		Development assets	Total
Cost at 01.01		0	44 009 690 403
Additions		121 133 453	1 354 299 917
Transfer		0	0
Cost at 31.12		121 133 453	45 363 990 321
Accumulated depreciation at 31.12		0	-42 059 448 960
Carrying amount at 31.12		121 133 453	3 304 541 361
Depreciation			992 331 945
			Equipment
Cost at 01.01			50 157 399
Additions			3 183
Cost at 31.12			50 160 582
Accumulated depreciation at 31.12.			-50 152 486
Carrying amount at 31.12.			8 096
Depreciation			25 046
Depreciation method			Linear
Estimated useful life			5 years
Total depreciation			992 356 991

No impairment triggers are identified in 2022.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 8 - Receivables

Accounts receivables	2022	2021
Accounts receivables from group companies	1 302 991 519	1 058 256 270
Accounts receivables	14 779 488	15 541 436
Total	1 317 771 007	1 073 797 706
Current receivables from group companies		
Internal bank*	6 108 681 791	2 522 425 752
Total	6 108 681 791	2 522 425 752

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

Note 9 - Equity

	Share capital	Additional paid- in capital	Retained earnings	Total equity
Shareholders equity at 01.01	12 000 000	2 628 758 176	0	2 640 758 176
Net income			5 198 015 138	5 198 015 138
Provision for dividends			-5 700 000 000	-5 700 000 000
Transferred to cover the uncovered loss		-501 984 862	501 984 862	0
Total equity at 31.12	12 000 000	2 126 773 314	0	2 138 773 314

Note 10 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 800 000 shares per NOK 15. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 11 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligations.

Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the income statement.

	2022	2021
Asset retirement obligation at 01.01	3 296 305 887	3 010 430 289
Additions	124 953 980	83 162 818
Accretion expense on the liability	97 531 665	54 052 471
Changes in estimates	-55 319 016	200 889 648
Actual removal expense	-212 339 620	-52 229 339
Asset retirement obligations at 31.12	3 251 132 896	3 296 305 887
Non-current assets related to the retirement at 01.01	-889 219 881	-1 194 120 647
Additions	124 953 980	83 162 818
Changes in estimates	-87 461 484	151 416 729
Depreciation	479 120 382	70 321 219
Non-current assets related to the retirement at 31.12*	-372 607 003	-889 219 881

*Please refer to note 7 Property, Plant and Equipment.

Note 12 - Liabilities

	2022	2021
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	15 948 681	9 664 795
Accounts payable	1 490 368	182 736
Total	17 439 049	9 847 531
Current payables to group companies		
Statholding AS - group contribution	0	8 046 243
Total	0	8 046 243



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 13 - Income tax

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

Tax Rate Norway, current tax 2022/2021 22%/22%

Tax Rate Norway, deferred tax 2022/2021 22%/22%

Tax Rate, Angola: 50%

	2022	2021
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	113 177 417	1 770 173
Current tax - Angola	1 759 477 815	1 059 942 740
Provision for taxes payable - Angola	44 728 479	21 771 065
Increase/ (decrease) in deferred tax - Angola	923 480 684	274 585 965
Taxes related to prior years - Angola	219 218 249	-6 452 260
Total	3 060 082 644	1 351 617 683
Current taxes	2022	2021
Income before tax	8 258 097 781	3 303 888 258
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1)	-7 841 022 810	-3 349 689 737
Permanent differences	97 531 665	54 052 516
Change in temporary differences	-163 835	-204 794
Group contribution	0	-8 046 243
Tax base for Norway	514 442 803	0
Tax payable in the balance sheet:	2022	2021
Current tax - Norway	113 177 417	0
Tax payable - Norway	113 177 417	0
Current tax related to profit for the year - Angola	1 759 477 815	1 059 942 740
Tax Paid -Angola	-1 128 903 196	-486 058 096
Tax accrual - Angola	126 418 971	81 690 492
Tax payable - Angola	756 993 591	655 575 136
Total tax payable in the balance sheet	870 171 007	655 575 136
Temporary difference - Norway 2)	2022	2021
Gain and loss account	-655 343	-819 178
Total	-655 343	-819 178
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-144 175	-180 219
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	144 175	180 219
Deferred tax liabilities/(deferred tax asset) in the balance sheet	0	0



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 14 Tax Note cont.

Temporary differences - Angola - USD	2022	2021
Non-current assets	32 493 490	-196 184 918
Asset retirement obligation	-329 819 818	-380 422 419
Other	-81 792 275	-56 547 661
Total	-379 118 604	-633 154 997
Deferred tax liability / (deferred tax assets)	-189 559 302	-316 577 499
Deferred taxes liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet are translated to NOK	-1 868 542 908	-2 792 023 591
Deferred tax liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet	-1 868 542 908	-2 792 023 591
	2022	2021
Reconciliation of tax expense:		
Income before tax	8 258 097 781	3 303 888 258
Nominal tax rate: 22%/22%	1 816 781 512	726 855 417
Tax effect from:		
Permanent differences	-1 703 568 052	-725 040 189
Current and deferred taxes - Angola	2 682 958 499	1 334 528 705
Provision for tax Angola	44 728 479	21 771 065
Prior year taxes - Angola	219 218 249	-6 452 260
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	-36 044	-45 055
Total	3 060 082 644	1 351 617 683

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.

3) Prior year adjustment related to corrections made to tax returns for 2013-2017 related to changes in prior year group contribution and transfers of group contribution with tax effect, to group contribution without tax effect. The corrections have an effect that is booked against income tax expense.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 14 - Transaction with related parties

Transactions with related parties relates to sale of crude oil to Equinor ASA and purchase of services to and 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.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Sales of crude oil to Equinor ASA	10 086 529 764	5 664 220 095
Sales of services to group companies	8 724 953	4 227 599
Purchase of services from group companies	80 220 371	77 997 577
Forwarding lifting expenses to group companies	0	44 182
Financial income from group companies	73 813 499	621 994
Financial expenses to group companies	0	45

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties, please see note 8 and 12.

Note 15 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in the country on the exploration and development of petroleum resources located in Angola. The agreement is valid up until 2045.

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 were approximately 5,6 million Sm³.

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 16 - Other commitments

At the end of 2022 the company has contractual obligations, related to remaining construction in Clov and other projects for assets in production, at an estimated cost of 1 650 million NOK.

Note 17 - Operating lease

Through participation in Block 17 partnership, the company has entered into various lease agreements ending in 2037, where the main portion of the agreements ends within a three years timeframe.

These agreements are classified as operating lease in the financial statement.

In 2022, the lease payments were NOK 275 000 000.

	<u>2023</u>	<u>2024</u>
Future minimum lease, rigs, vessels and other	252 000 000	73 000 000
Total future minimum lease payments	252 000 000	73 000 000



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 Angola Block 17 AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Angola Block 17 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 Angola Block 17 AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: ES7DZ-EL6EJ-25JGA-826TT-B4MFM-A7XFE



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 Dokument ID: E57DZ-EL6EJ-25JGA-826TT-B4MFM-A7XFE

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>