



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 982 265 193
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR BTC CASPIAN AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.06.2024

Grunnlag for avgivelse

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

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 06.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Net income from associated companies			12 263 341
Sum inntekter	2		12 263 341
Kostnader			
Depreciation	6		-3 884 142
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	209 000 000	
Net loss from associated companies	2	43 561 499	
Other expenses	3	-103 807 604	-97 002 454
Sum kostnader		148 753 896	-100 886 596
Driftsresultat		-148 753 896	113 149 937
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	4	-2 990 335	39 246 574
Sum finansinntekter		-2 990 335	39 246 574
Netto finans		-2 990 335	39 246 574
Ordinært resultat før skattekostnad		-151 744 231	152 396 511
Income tax	5	352 984 486	49 873 940
Ordinært resultat etter skattekostnad		-504 728 717	102 522 570
Årsresultat		-504 728 717	102 522 570
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-504 728 717	102 522 570
Totalresultat		-504 728 717	102 522 570



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	5		272 268 056
Sum immaterielle eiendeler			272 268 056
Varige driftsmidler			
Pipeline		3 718 027	
Sum varige driftsmidler	6	3 718 027	
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		366 936 851	628 336 800
Sum finansielle anleggsmidler	7	366 936 851	628 336 800
Sum anleggsmidler		370 654 878	900 604 856
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Other receivables		69 870	64 523
Konsernfordringer	8	399 509 952	364 228 944
Sum fordringer		399 579 821	364 293 467
Sum omløpsmidler		399 579 821	364 293 467
SUM EIENDELER		770 234 699	1 264 898 323
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	9	541 500	541 500
Annen innskutt egenkapital		256 799 249	910 934 146
Sum innskutt egenkapital		257 340 749	911 475 646



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Retained earnings			
Sum egenkapital	10	257 340 749	911 475 646
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	5	23 970 193	36 156 136
Sum avsetninger for forpliktelser		23 970 193	36 156 136
Annen langsiktig gjeld			
Other provisions	11	142 333 740	128 090 951
Sum annen langsiktig gjeld		142 333 740	128 090 951
Sum langsiktig gjeld		166 303 933	164 247 087
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		728 926	395 521
Tax payable	5	25 516 291	38 780 070
Utbytte		300 000 000	150 000 000
Other current liabilities		20 344 800	
Sum kortsiktig gjeld		346 590 017	189 175 591
Sum gjeld		512 893 950	353 422 677
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		770 234 699	1 264 898 323



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 avdelingen erstatningsdivisjon i løpet av 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 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 salg til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i 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 Midtøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i FPOK. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoil 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 Abyzjansk 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 Statoil 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 andreiere Statoil Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoil Marine AS. Selskapet har tidligere for gjennomført et kjøp og et salg av deler av aksjer til generalistforvaltningen til selskapet i kvartalsrapport av 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoil Marine AS og Statoil Marine AS, som sammen er alle andeiere i Statoil Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoil Marine KS' eneste virksomhet er å eie flerboltsbølgen MST Odin. Selskapet 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 andeiere i Statoil Marine KS.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil 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. Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoil i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske samfunnet utvikler seg, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvidende fela aktivitet vedtatt i samfunnet og dermed også Statoil som selskap.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	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
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110295	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	DPI	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoil ASA's andel i BTC, en leedselskap for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Tobruk, Georgia til Constanza, Tyrkia.	Utenfor Norge
25	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



#	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 drift 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, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved delaktighet i Statoil Natural Gas LLC (i lik 2003 investerte Statoil Norsk LNG AS) (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 somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Selskapet eier og opererer for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommuner.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljereferert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity located?
	Vestprossess DA	MPR	973382180	Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))	41%		
				Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	34% 10% 8%		Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminalen på Robinson via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971278	Statol ASA	100%		Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrevet kraftvarmeverk på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er kommersielt virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 brøge og drive et varmedrøyt på Mongstad.
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.
44	A-Akret Ebbestv 10 AS	Other	88991592	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Akret Ebbestv 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Sjøstrand kommune.
46	Svanholmst 8 AS	Other	889972723	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.
47	Statol Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	Statol International Holding AS	100%		Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandører til olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drives gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.
48	Statol GTL AS	TPD	984000292	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å delta med sin interesser i virksomhet som produserer biprodukter med gass som råstoff (GTL) (GTL), og annen virksomhet i forbindelse med dette. Virksomheten kan også drives i samarbeid med deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.
49	Statol International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse av det å drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og ått som står i forbindelse med dette.
50	Statol Technology Invest AS	TPD	986516229	Statol ASA	100%		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknolog og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.
51	Statol Venture AS	TPD	983029116	Statol ASA	100%		Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologi og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknolog og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.
52	Norform AS	TPD		Statol Technology Invest AS	100%		Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006".
53	Statol Angpoa Block 3B AS	EXP	986575799	Statol ASA	100%		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.
54					100%		Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.



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	996546314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av året har selskapet hatt en aktivitet i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	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 Sonatop.	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 utrivende 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 ansette.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	98599708	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forettingsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Junin 10 anstalt.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Appol Bi 1500 Award AS	DPI	88988642	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etatsens OPI 314 i Nigeria. Utsikten er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882265552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	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 virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyene. Statol er operatør for fire kjenner til Faranyen 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 utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usikker ble tilbakebetalt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål 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	100 %	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	100 %	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	100 %	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	100 %	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 Quito AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Apatheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	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	100 %	Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982265193	Statol BTC Finance AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, blokk 15, er det et selskapskap av ExxonMobil er operatør.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statol Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statol 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 Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
107	Statol Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
108	Statol Decaserta AS	CPI	866099392	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabouk AS	DPI	970989629	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet driver ikke noen egen forårsning, og utvokingsaktivitet.	Utenfor Norge
110	Statol Murzuq AS	DPI	979390722	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
111	Statol Iran AS	DPI	982924383	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
112	Statol SP Gas AS	DPI	985079056	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge
113	Statol Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	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 Iran. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola. Selskapet har et 100 % eierdel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og administratør selskap i Angola.	Utenfor Norge





EQUINOR BTC CASPIAN AS

(Org nr 982 265 193)

The Board of Directors Report 2023

Operations

Equinor BTC Caspian AS was established in 2000 and is a wholly owned subsidiary of Equinor BTC Finance AS. The purpose of the Company is to have activities within exploration, development, transportation and production of petroleum and other related activities.

The main activity of the Company is to own shares in the company engaged in operating pipelines for transportation of oil products from Baku in Azerbaijan via Tbilisi in Georgia to Ceyhan in Turkey. Equinor BTC Caspian AS has an ownership share of 8.71% in both BTC Pipeline Co and BTC International Investment Co. Other members in the ownership group in these two BTC companies are BP (operator), SOCAR, MolGroup, TPAO, ENI, Total, Itochu, Inpex, Exxon and ONGC Videsh.

The BTC oil pipeline was completed in 2006 with the start of operation during summer 2006. An increase of the BTC oil pipeline capacity to around 1,2 million barrels per day was completed in March 2009. The operations of the Company were stable during 2023. The financial situation is solid.

On 22 December 2023, Equinor entered into an agreement with the State Oil Company of the Republic of Azerbaijan (SOCAR) to sell its interest in its Azerbaijan assets. The assets comprise a 8.71% interest in the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline. Closing is expected during 2024 subject to regulatory and contractual approvals. Based on the expected consideration from the transaction the shares have been impaired with NOK 219,6 million.

Comments to the financial statements

Revenues for 2023 amounted to 0 NOK million compared to a NOK 12 million in 2022. Revenues are lower due to reduced results in the underlying associated company mainly due to increased operational cost and lower tariff income. Operating expenses amounted to NOK -148,8 million in 2023 compared to NOK 100,8 million in 2022. Operating expenses consist mainly of taxes paid by the associated company. In 2023 the result from the associated company was also negative with NOK 43,8 million. Due to the sale of pipeline company an impairment of 209 million has been recognized. Taxes paid by the associated company are presented as tax expense with a corresponding offset to operating expenses. A consequence of this is that other operating expenses are presented with a positive amount. Taxes included in operating expenses amount to NOK 110 million in 2023 and NOK 100 million in 2022.

Net income amounts to NOK – 504,7 million in 2023 compared to NOK 102,5 million in 2022. The decrease is mainly related to impairment of asset, lower result from associated company and higher income tax expenses.



Total non-current assets per 31.12.2023 amount to NOK 371 million. Non-current assets per 31.12.2022 amounted to NOK 901 million.

Total cash flow from operating activities was NOK -11,8 million in 2023. Net operating income amount to NOK -148,8 million, the difference is mainly related to net income from associated companies and taxes paid.

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

Future opportunities

Shah Deniz Phase II is planning to use BTC oil pipeline for transportation of its condensate.

Financial risk

Equinor BTC Caspian 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 BTC Caspian 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 BTC Caspian AS. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group.

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 2023 which have been harmful to external environment.

Working environment

The company has no employees. The board of directors consist of two men and one woman. 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.



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 asset.

Hilde Merete Nafstad
Member of the Board

Nils Telnæs (795782)

Nils Telnæs
Chair of the Board

Helge Birkenes Vatn
Member of the Board



FINANCIAL STATEMENTS 2023
Equinor Btc Caspian AS
Org.no. 982 265 193

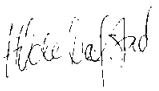
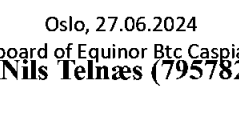



Income Statement			
Equinor Btc Caspian AS			
	Note	2023	2022
Revenue and other income			
Net income from associated companies		0	12 263 341
Total revenue and other income	2	0	12 263 341
Operating expenses			
Depreciation	6	0	3 884 142
Net loss from associated companies	2	-43 561 499	0
Impairment of investment in associated companies	7	-209 000 000	0
Other expenses	3	103 807 604	97 002 454
Total operating expenses		-148 753 896	100 886 596
Net operating income		-148 753 896	113 149 937
Net financial items	4	-2 990 335	39 246 574
Income before tax		-151 744 231	152 396 511
Income tax	5	-352 984 486	-49 873 940
Net income		-504 728 717	102 522 570



Balance sheet			
Equinor Btc Caspian AS			
	Note	2023	2022
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	5	0	272 268 056
Total intangible assets		0	272 268 056
Property, plant and equipment			
Pipeline		3 718 027	0
Total property, plant and equipment	6	3 718 027	0
Financial non-current assets			
Investments in associated companies		366 936 851	628 336 800
Total financial non-current assets	7	366 936 851	628 336 800
Total non-current assets		370 654 878	900 604 856
Current assets			
Receivables			
Receivables from group companies	8	399 509 952	364 228 944
Other receivables		69 870	64 523
Total receivables		399 579 821	364 293 467
Total current assets		399 579 821	364 293 467
TOTAL ASSETS		770 234 699	1 264 898 323
Equinor Btc Caspian AS	NOK		Page 3



Balance sheet			
Equinor Btc Caspian AS			
	Note	2023	2022
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	9	541 500	541 500
Additional paid-in capital		256 799 249	910 934 146
Total equity	10	257 340 749	911 475 646
Liabilities			
Non-current liabilities			
Deferred tax liabilities	5	23 970 193	36 156 136
Other provisions	11	142 333 740	128 090 951
Total non-current liabilities		166 303 933	164 247 087
Current liabilities			
Accounts payable		728 926	395 521
Tax payable	5	25 516 291	38 780 070
Dividends payable		300 000 000	150 000 000
Other current liabilities		20 344 800	0
Total current liabilities		346 590 017	189 175 591
Total liabilities		512 893 950	353 422 677
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		770 234 699	1 264 898 323
Oslo, 27.06.2024			
The board of Equinor Btc Caspian AS			
Nils Telnæs (795782)			
			
<hr/> Hilde Merete Nafstad Member of the board		<hr/> Nils Telnæs Chair of the board	<hr/> Helge Birkenes Vatn Member of the board
Equinor Btc Caspian AS	NOK	Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Btc Caspian AS		
	2023	2022
Operating activities		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Taxes paid	-148 641 332	-126 590 403
Gain/loss on foreign currency transactions and balances	-4 021 320	-63 235 980
Interest expense on the asset retirement obligation	10 524 763	8 821 499
Depreciation and impairment losses	209 000 000	-3 884 142
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-5 347	-28 842
Increase/decrease in accounts payable and other payable	333 405	2 174
Increase/decrease in other balance sheet items	72 744 749	81 552 599
Cash flow provided by/(used in) operating activities	-11 809 312	49 033 415
Financing activities		
Dividends paid	-150 000 000	-400 000 000
Paid group contribution	173 893 000	-46 874 765
Cash flow provided by/(used in) financing activities	23 893 000	-446 874 765
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	12 083 688	-397 841 350
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	4 021 320	63 235 980
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	190 335 944	524 941 315
Cash and cash equivalents at the end of the period	206 440 952	190 335 944
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables from group companies. See note 7.</p>		
Equinor Btc Caspian AS		Page 5



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Btc Caspian 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.

The recognition of the company's activity

The company's activity is the BTC Pipeline Company LTD where we own 8,71%.

Due to significant influence the investment is classified as an associated company and accounted after the equity method. The applied equity method regards specifics of BTC Pipeline Company LTD governance and commercial set up, where economic life, potential liabilities etc. might vary for different classes of their shareholders. To ensure transparent view of the potential Asset Retirement Obligations (ARO), the Company has chosen to specify this element separately. Further, the Company has replaced the BTC Pipeline Company Ltd depreciation with a more conservative approach, with depreciation in line with the Company's estimated economic lifetime.

For tax purposes, it is treated according to the proportionate consolidation method.

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 non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

Receivables

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



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Investments in associated companies

Investment in associated companies are accounted for using the equity method.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

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.

Depreciation

The applied equity method takes into account a straight-line basis depreciation.

The depreciation of the pipeline over Company's estimated economic lifetime was deployed to ensure a matching principle.

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

Asset retirement obligation (ARO)

The Company provides for the total liability for decommissioning and removal costs to fair value at the date when the obligation arises. The calculation for this liability is based on current technology and regulations. When an asset retirement obligation cost is recognized as a liability, a corresponding amount is recognized to increase the related asset and is subsequently depreciated as part of the cost of the asset. Any changes in the estimates regarding the asset retirement obligation are adjusted against the carrying amount and are recognized over the remaining economic life. The discount rate used in determining the fair value of the obligation is the risk-free interest rate plus its margin with the same maturity as the asset retirement obligation. The increase in the liability due to accretion of discount is classified as a finance cost. The applied equity method takes into account Company's potential exposure of a direct ARO claim, hence, ARO is reflected as Company's liability on separate lines in the financial statements.

Income Tax

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

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



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

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.

The Company is subject to taxation in Norway for its activities abroad. Taxes paid abroad is stated in the income tax and is deductible in Norwegian tax. In accordance with the equity method, the profit share from the associated company is presented after tax. To show the correct tax including tax abroad, the tax paid by the associated company is presented as tax expense with a corresponding entry to other operating expenses.

Cash flow

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

Note 2 - Result from associated company

	2023	2022
Net income / (loss) from associated company	-43 561 499	12 263 341
Total	-43 561 499	12 263 341

Note 3 - Other operating expenses

	2023	2022
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee	361 591	270 810
Total	361 591	270 810

There are no employees in the company.

Share of profit from associated company, is prepared in accordance with the equity method after tax. Taxes paid by the associated company is presented as a tax expense with a corresponding offset against other operating expenses. For 2023 this amounted to NOK 109 861 263 and for 2022 NOK 99 936 158. A consequence of this is that other expenses will be presented with a positive amount. Reference is made to the Income Tax section in note 1 Significant accounting policies, for further description.



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 4 - Net financial items

	2023	2022
Foreign exchange gain/(loss), net	-2 450 712	45 269 609
Interest income from group companies	10 149 481	2 802 439
Sum interest and other financial income	10 149 481	2 802 439
Accretion expense asset retirement obligation	-10 524 763	-8 821 499
Other financial expense	-164 342	-3 975
Sum interest and other financial expense	-10 689 104	-8 825 474
Net financial income/(expense)	-2 990 335	39 246 574

Note 5 - Income tax

The company has operations in Azerbaijan, Georgia and Turkey and is taxable in both Norway and the business abroad.

Equinor BTC Caspian AS is a participant in the Baku-Tbilisi-Chayan (BTC) pipeline that runs from Baku in Azerbaijan through Georgia to Ceyhan in Turkey.

	2023	2022
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Azerbaijan	27 %	27 %
Tax rate Georgia	25 %	25 %
Tax rate Turkey	30 %	30 %
End rate USD	10,1724	9,8573
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	9 737 590	76 248 527
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax payable, related to prior years - Norway	904 460	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	272 268 056	-41 813 464
Current tax - abroad	131 819 741	126 590 405
Increase/(decrease) in deferred tax - abroad	-12 185 943	-8 603 931
Total	352 984 486	49 873 940



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

	2023	2022
Current tax		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Permanent differences	213 417 377	4 126 501
Change in temporary differences related to prior years - Norway*	622 906 499	0
Change in temporary differences	-640 317 871	190 061 202
Received group contribution	193 069 000	173 893 000
Tax base for Norway	237 330 775	520 477 214

* Related to change of tax depreciation 2020-2022

	2023	2022
Tax payable in the balance sheet:		
Current tax related to profit for the year - Norway	9 737 590	76 248 527
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax effect of received group contribution	42 475 180	38 256 460
Tax effect on submitted group contribution	0	0
Tax payable, related to prior years	904 460	0
Tax payable - Norway	3 557 813	11 957 391

Current tax related to profit for the year - abroad	131 819 741	126 590 405
Tax paid - abroad	-109 861 264	-99 767 727
Tax payable - abroad	21 958 478	26 822 679

Total tax payable in the balance sheet **25 516 291** **38 780 070**

Temporary differences - Norway

Non-current assets	-454 930 460	-1 109 491 121
Asset retirement obligation	-142 333 740	-128 090 951
Total	-597 264 200	-1 237 582 071

Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-131 398 124	-272 268 056
Deferred tax liabilities/ (deferred tax assets) - Norway	-131 398 124	-272 268 056
Impairment of tax asset due to sale, ref note 7	131 398 124	0
Deferred tax liabilities/ (deferred tax assets) - Norway in balance sheet	0	-272 268 056



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

	2023	2022
Temporary differences - abroad - USD		
Non-current assets	12 228 071	16 836 108
Asset retirement obligation	-3 500 682	-3 251 088
Total	8 727 389	13 585 020
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD	2 356 395	3 667 955
Deferred tax in the balance sheet translated to NOK	23 970 193	36 156 136
Total deferred tax liabilities/(deferred tax assets) in balance sheet	23 970 193	-236 111 920

	2023	2022
Reconciliation of tax expense:		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Nominal tax rate: 22%	-33 383 731	33 527 232
<i>Tax effect from:</i>		
Permanent differences	46 951 823	907 830
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax payable, prior years - Norway	904 460	0
Increase/(decrease) in deferred tax related to prior years - Norway	137 039 430	0
Payable and deferred taxes - abroad	119 633 798	117 986 474
Change in not capitalised deferred tax	131 398 124	0
Total	352 984 486	49 873 940



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 6 - Property, plant and equipment

	Pipeline	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	14 072 655	40 409 221	54 481 876
Additions	0	3 718 027	3 718 027
Cost 31.12.	14 072 655	44 127 248	58 199 903
Accumulated depreciation at 31.12.	-12 400 528	-42 081 348	-54 481 876
Carrying amount at 31.12.	1 672 127	2 045 900	3 718 027
Depreciation	716 625	-716 625	0
Depreciation method	Linear	Linear	
Estimated useful life	15-20 years	15-20 years	

Because of lower estimates for asset retirement obligation from operator, depreciations are negative in 2022.

Note 7 - Investments in associated companies

Ownership in equity accounted companies

Name	Ownership interest
BTC International Investment Company	8,71%
The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company *	8,71%

	2023
Opening balance at 1 January 2023	628 336 800
Share of profit	-43 561 499
Impairment of investment	-209 000 000
Transfers to/(from) the company	-8 838 450
Closing balance at 31 December 2023	366 936 851

*The ownership interest in The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company includes 0,26% indirectly owned through the BTC International Investment Company. The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company is incorporated in the Cayman Islands, headquartered in Azerbaijan. At 31 December 2022 the company owned 1,2513% of Class A shares, 7,1974% of Class B shares and 0,2613% of Class C shares. The class C shares are indirectly owned through the BTC International Investment Company. Class A, B and C shares each have the same voting rights.

On 22 December 2023, Equinor entered into an agreement with the State Oil Company of the Republic of Azerbaijan (SOCAR) to sell its interest in its Azerbaijan assets. The assets comprise a 8.71% interest in the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline. Closing is expected during 2024 subject to regulatory and contractual approvals. Based on the expected consideration from the transaction the shares have been impaired with NOK 209 000 000.



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 8 - Receivables

	2023	2022
Current receivables from group companies		
Internal Bank*	206 440 952	190 335 944
Equinor In Amenas AS - group contribution	35 565 000	33 619 000
Equinor In Salah AS - group contribution	157 504 000	140 274 000
Total	399 509 952	364 228 944

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

Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 541 500 shares with a value NOK 1 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor BTC Finance AS.

Note 10 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	541 500	910 934 146	0	911 475 646
Net income	0	0	-504 728 717	-504 728 717
Received group contribution after tax	0	150 593 820	0	150 593 820
Provision for dividends	0	0	-300 000 000	-300 000 000
Transfer	0	-804 728 717	804 728 717	0
Total equity at 31.12.	541 500	256 799 249	0	257 340 749



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 11 - Other provisions

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

	2023	2022
Asset retirement obligation at 01.01.	128 090 951	155 420 077
Accretion expense on the liability	10 524 763	8 821 499
Changes in estimate	3 718 027	-36 150 625
Asset retirement obligation at 31.12.	142 333 740	128 090 951
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	-2 388 752	29 161 110
Changes in estimate	3 718 027	-36 150 625
Depreciation	716 625	4 600 764
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	2 045 900	-2 388 752

Note 12 - Transactions with related parties

Associated companies:

BTC Pipeline Company Ltd

Group companies:

Equinor ASA

Equinor Apsheron AS

Equinor UK Ltd

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to profit sharing from investing in the company. Transactions with group companies apply to administrative support. Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2023	2022
Share of profit from associated companies	-43 561 499	12 263 341
Purchase of services from group companies	5 397 118	2 522 639
Financial income from group companies	10 149 481	2 802 439

For balance sheet items relating to group companies and related parties refer to the relevant notes.



FINANCIAL STATEMENTS 2023
Equinor Btc Caspian AS
Org.no. 982 265 193



Balance sheet			
Equinor Btc Caspian AS			
	Note	2023	2022
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	5	0	272 268 056
Total intangible assets		0	272 268 056
Property, plant and equipment			
Pipeline		3 718 027	0
Total property, plant and equipment	6	3 718 027	0
Financial non-current assets			
Investments in associated companies		366 936 851	628 336 800
Total financial non-current assets	7	366 936 851	628 336 800
Total non-current assets		370 654 878	900 604 856
Current assets			
Receivables			
Receivables from group companies	8	399 509 952	364 228 944
Other receivables		69 870	64 523
Total receivables		399 579 821	364 293 467
Total current assets		399 579 821	364 293 467
TOTAL ASSETS		770 234 699	1 264 898 323
Equinor Btc Caspian AS	NOK		Page 3



Balance sheet			
Equinor Btc Caspian AS			
	Note	2023	2022
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	9	541 500	541 500
Additional paid-in capital		256 799 249	910 934 146
Total equity	10	257 340 749	911 475 646
Liabilities			
Non-current liabilities			
Deferred tax liabilities	5	23 970 193	36 156 136
Other provisions	11	142 333 740	128 090 951
Total non-current liabilities		166 303 933	164 247 087
Current liabilities			
Accounts payable		728 926	395 521
Tax payable	5	25 516 291	38 780 070
Dividends payable		300 000 000	150 000 000
Other current liabilities		20 344 800	0
Total current liabilities		346 590 017	189 175 591
Total liabilities		512 893 950	353 422 677
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		770 234 699	1 264 898 323
Oslo, 27.06.2024 The board of Equinor Btc Caspian AS			
<hr/> Hilde Merete Nafstad Member of the board	<hr/> Nils Telnæs Chair of the board	<hr/> Helge Birkenes Vatn Member of the board	
Equinor Btc Caspian AS	NOK	Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Btc Caspian AS		
	2023	2022
Operating activities		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Taxes paid	-148 641 332	-126 590 403
Gain/loss on foreign currency transactions and balances	-4 021 320	-63 235 980
Interest expense on the asset retirement obligation	10 524 763	8 821 499
Depreciation and impairment losses	209 000 000	-3 884 142
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-5 347	-28 842
Increase/decrease in accounts payable and other payable	333 405	2 174
Increase/decrease in other balance sheet items	72 744 749	81 552 599
Cash flow provided by/(used in) operating activities	-11 809 312	49 033 415
Financing activities		
Dividends paid	-150 000 000	-400 000 000
Paid group contribution	173 893 000	-46 874 765
Cash flow provided by/(used in) financing activities	23 893 000	-446 874 765
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	12 083 688	-397 841 350
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	4 021 320	63 235 980
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	190 335 944	524 941 315
Cash and cash equivalents at the end of the period	206 440 952	190 335 944
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables from group companies. See note 7.</p>		
Equinor Btc Caspian AS		Page 5



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Btc Caspian 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.

The recognition of the company's activity

The company's activity is the BTC Pipeline Company LTD where we own 8,71%.

Due to significant influence the investment is classified as an associated company and accounted after the equity method. The applied equity method regards specifics of BTC Pipeline Company LTD governance and commercial set up, where economic life, potential liabilities etc. might vary for different classes of their shareholders. To ensure transparent view of the potential Asset Retirement Obligations (ARO), the Company has chosen to specify this element separately. Further, the Company has replaced the BTC Pipeline Company Ltd depreciation with a more conservative approach, with depreciation in line with the Company's estimated economic lifetime.

For tax purposes, it is treated according to the proportionate consolidation method.

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 non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

Receivables

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



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Investments in associated companies

Investment in associated companies are accounted for using the equity method.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

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.

Depreciation

The applied equity method takes into account a straight-line basis depreciation.

The depreciation of the pipeline over Company's estimated economic lifetime was deployed to ensure a matching principle.

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

Asset retirement obligation (ARO)

The Company provides for the total liability for decommissioning and removal costs to fair value at the date when the obligation arises. The calculation for this liability is based on current technology and regulations. When an asset retirement obligation cost is recognized as a liability, a corresponding amount is recognized to increase the related asset and is subsequently depreciated as part of the cost of the asset. Any changes in the estimates regarding the asset retirement obligation are adjusted against the carrying amount and are recognized over the remaining economic life. The discount rate used in determining the fair value of the obligation is the risk-free interest rate plus its margin with the same maturity as the asset retirement obligation. The increase in the liability due to accretion of discount is classified as a finance cost. The applied equity method takes into account Company's potential exposure of a direct ARO claim, hence, ARO is reflected as Company's liability on separate lines in the financial statements.

Income Tax

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

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



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

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.

The Company is subject to taxation in Norway for its activities abroad. Taxes paid abroad is stated in the income tax and is deductible in Norwegian tax. In accordance with the equity method, the profit share from the associated company is presented after tax. To show the correct tax including tax abroad, the tax paid by the associated company is presented as tax expense with a corresponding entry to other operating expenses.

Cash flow

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

Note 2 - Result from associated company

	2023	2022
Net income / (loss) from associated company	-43 561 499	12 263 341
Total	-43 561 499	12 263 341

Note 3 - Other operating expenses

	2023	2022
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee	361 591	270 810
Total	361 591	270 810

There are no employees in the company.

Share of profit from associated company, is prepared in accordance with the equity method after tax. Taxes paid by the associated company is presented as a tax expense with a corresponding offset against other operating expenses. For 2023 this amounted to NOK 109 861 263 and for 2022 NOK 99 936 158. A consequence of this is that other expenses will be presented with a positive amount. Reference is made to the Income Tax section in note 1 Significant accounting policies, for further description.



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 4 - Net financial items

	2023	2022
Foreign exchange gain/(loss), net	-2 450 712	45 269 609
Interest income from group companies	10 149 481	2 802 439
Sum interest and other financial income	10 149 481	2 802 439
Accretion expense asset retirement obligation	-10 524 763	-8 821 499
Other financial expense	-164 342	-3 975
Sum interest and other financial expense	-10 689 104	-8 825 474
Net financial income/(expense)	-2 990 335	39 246 574

Note 5 - Income tax

The company has operations in Azerbaijan, Georgia and Turkey and is taxable in both Norway and the business abroad.

Equinor BTC Caspian AS is a participant in the Baku-Tbilisi-Chayan (BTC) pipeline that runs from Baku in Azerbaijan through Georgia to Ceyhan in Turkey.

	2023	2022
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Azerbaijan	27 %	27 %
Tax rate Georgia	25 %	25 %
Tax rate Turkey	30 %	30 %
End rate USD	10,1724	9,8573
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	9 737 590	76 248 527
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax payable, related to prior years - Norway	904 460	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	272 268 056	-41 813 464
Current tax - abroad	131 819 741	126 590 405
Increase/(decrease) in deferred tax - abroad	-12 185 943	-8 603 931
Total	352 984 486	49 873 940



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

	2023	2022
Current tax		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Permanent differences	213 417 377	4 126 501
Change in temporary differences related to prior years - Norway*	622 906 499	0
Change in temporary differences	-640 317 871	190 061 202
Received group contribution	193 069 000	173 893 000
Tax base for Norway	237 330 774	520 477 214

* Related to change of tax depreciation 2020-2022

	2023	2022
Tax payable in the balance sheet:		
Current tax related to profit for the year - Norway	9 737 590	76 248 527
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax effect of received group contribution	42 475 180	38 256 460
Tax effect on submitted group contribution	0	0
Tax payable, related to prior years	904 460	0
Tax payable - Norway	3 557 813	11 957 391

Current tax related to profit for the year - abroad	131 819 741	126 590 405
Tax paid - abroad	-109 861 264	-99 767 727
Tax payable - abroad	21 958 478	26 822 679

Total tax payable in the balance sheet	25 516 291	38 780 070
---	-------------------	-------------------

Temporary differences - Norway		
Non-current assets	-454 930 459	-1 109 491 121
Asset retirement obligation	-142 333 740	-128 090 951
Total	-597 264 199	-1 237 582 071

Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-131 398 124	-272 268 056
Deferred tax liabilities/ (deferred tax assets) - Norway	-131 398 124	-272 268 056
Impairment of tax asset due to sale, ref note 7	131 398 124	0
Deferred tax liabilities/ (deferred tax assets) - Norway in balance sheet	0	-272 268 056



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

	2023	2022
Temporary differences - abroad - USD		
Non-current assets	12 228 071	16 836 108
Asset retirement obligation	-3 500 682	-3 251 088
Total	8 727 389	13 585 020
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD	2 356 395	3 667 955
Deferred tax in the balance sheet translated to NOK	23 970 193	36 156 136
Total deferred tax liabilities/(deferred tax assets) in balance sheet	23 970 193	-236 111 920

	2023	2022
Reconciliation of tax expense:		
Income before tax	-151 744 231	152 396 511
Nominal tax rate: 22%	-33 383 731	33 527 232
<i>Tax effect from:</i>		
Permanent differences	46 951 823	907 830
Credit relief	-49 559 417	-102 547 596
Tax payable, prior years - Norway	904 460	0
Increase/(decrease) in deferred tax related to prior years - Norway	137 039 430	0
Payable and deferred taxes - abroad	119 633 798	117 986 474
Change in not capitalised deferred tax	131 398 124	0
Total	352 984 486	49 873 940



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 6 - Property, plant and equipment

	Pipeline	Retirement asset	Total
Cost 01.01.	14 072 655	40 409 221	54 481 876
Additions	0	3 718 027	3 718 027
Cost 31.12.	14 072 655	44 127 248	58 199 903
Accumulated depreciation at 31.12.	-12 400 528	-42 081 348	-54 481 876
Carrying amount at 31.12.	1 672 127	2 045 900	3 718 027
Depreciation	716 625	-716 625	0
Depreciation method	Linear	Linear	
Estimated useful life	15-20 years	15-20 years	

Because of lower estimates for asset retirement obligation from operator, depreciations are negative in 2022.

Note 7 - Investments in associated companies

Ownership in equity accounted companies

Name	Ownership interest
BTC International Investment Company	8,71%
The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company *	8,71%
	2023
Opening balance at 1 January 2023	628 336 800
Share of profit	-43 561 499
Impairment of investment	-209 000 000
Transfers to/(from) the company	-8 838 450
Closing balance at 31 December 2023	366 936 851

*The ownership interest in The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company includes 0,26% indirectly owned through the BTC International Investment Company. The Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline Company is incorporated in the Cayman Islands, headquartered in Azerbaijan. At 31 December 2022 the company owned 1,2513% of Class A shares, 7,1974% of Class B shares and 0,2613% of Class C shares. The class C shares are indirectly owned through the BTC International Investment Company. Class A, B and C shares each have the same voting rights.

On 22 December 2023, Equinor entered into an agreement with the State Oil Company of the Republic of Azerbaijan (SOCAR) to sell its interest in its Azerbaijan assets. The assets comprise a 8.71% interest in the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) pipeline. Closing is expected during 2024 subject to regulatory and contractual approvals. Based on the expected consideration from the transaction the shares have been impaired with NOK 209 000 000.



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 8 - Receivables

	2023	2022
Current receivables from group companies		
Internal Bank*	206 440 952	190 335 944
Equinor In Amenas AS - group contribution	35 565 000	33 619 000
Equinor In Salah AS - group contribution	157 504 000	140 274 000
Total	399 509 952	364 228 944

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

Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 541 500 shares with a value NOK 1 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor BTC Finance AS.

Note 10 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	541 500	910 934 146	0	911 475 646
Net income	0	0	-504 728 717	-504 728 717
Received group contribution after tax	0	150 593 820	0	150 593 820
Provision for dividends	0	0	-300 000 000	-300 000 000
Transfer	0	-804 728 717	804 728 717	0
Total equity at 31.12.	541 500	256 799 249	0	257 340 749



Equinor Btc Caspian AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 11 - Other provisions

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

	2023	2022
Asset retirement obligation at 01.01.	128 090 951	155 420 077
Accretion expense on the liability	10 524 763	8 821 499
Changes in estimate	3 718 027	-36 150 625
Asset retirement obligation at 31.12.	142 333 740	128 090 951
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	-2 388 752	29 161 110
Changes in estimate	3 718 027	-36 150 625
Depreciation	716 625	4 600 764
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	2 045 900	-2 388 752

Note 12 - Transactions with related parties

Associated companies:

BTC Pipeline Company Ltd

Group companies:

Equinor ASA

Equinor Apsheron AS

Equinor UK Ltd

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to profit sharing from investing in the company. Transactions with group companies apply to administrative support. Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2023	2022
Share of profit from associated companies	-43 561 499	12 263 341
Purchase of services from group companies	5 397 118	2 522 639
Financial income from group companies	10 149 481	2 802 439

For balance sheet items relating to group companies and related parties refer to the relevant notes.



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

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

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor Btc Caspian AS

Opinion

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

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

Basis for opinion

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

Other information

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

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

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

Responsibilities of management for the financial statements

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

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



Building a better
working world

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

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

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

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

Oslo, 28 June 2024
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Btc Caspian AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: EGJCT-7IJAC-7F8HJ-XOVHA-YKKN5-LKFN7



PENNEO

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

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

Puri, Ankit

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-855919

IP: 77.16.xxx.xxx

2024-06-28 15:47:11 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: EG2CT-7UAC-7F8HJ-XOVHA-YKKNS-LKFN7

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>